
 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	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861										
EVANS I LTD		WELL #:	1	RRCID ->	256886	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	N/A	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ECTOR						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. EICHENHOFER, C. C.				147862									
		WELL #:		2	RRCID ->	171488	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	13410	PERF.12989 - 13410		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
ROBBINS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	192987	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	13660	PERF.11970 - 11990		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GLASSCOCK				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961							
MOOERS "B"				WELL #: 5	RRCID -> 205796	COMPL. DATE 11/11/2000	TOTAL DEPTH 1624	PERF. 719	- 1624		
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
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

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

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

NBL PERMIAN LLC				601345							
GATAGA				WELL #: 1	RRCID -> 102902	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 22076	PERF.21162	- 21597		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STERLING			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999						
WEST RANCH				WELL #: 2601	RRCID -> 138440	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5123	- 6419	
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW FW		WELL #:		1302	RRCID ->	220546	COMPL. DATE	03/19/2006	TOTAL DEPTH	3606	PERF.	2912 - 2952
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE NORTH		WELL #:		3601	RRCID ->	223176	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4042 - 4192
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CRANE					
PDC PERMIAN, INC.				646832								
OATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 207693	COMPL. DATE 02/15/2005	TOTAL DEPTH 15300	PERF.13670	- 15110			
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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RELIANCE ENERGY, INC.				700995								
SIBLEY RANCH 47 STATE "25"				WELL #: 1	RRCID -> 222750	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 11170	PERF.10668	- 10770			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
STATE 71				WELL #: 1	RRCID -> 279295	COMPL. DATE 11/15/2006	TOTAL DEPTH 16581	PERF. N/A				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHAMP 7F				WELL #: 1	RRCID -> 250073	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH 456	PERF. N/A				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00018 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PECOS								
XTO ENERGY INC.				945936											
TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	162989	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.	12180 - 12246		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PARISH 48				WELL #:	1H	RRCID ->	192319	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	12758 - 13550		
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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

A. C. MORTON (CANYON REEF, LO.)				00079 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER								
EXCHANGE AVENUE PRODUCTION CO.				256917											
MORTON 23				WELL #:	3	RRCID ->	188909	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	15748	PERF.	11225 - 11245		
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5		185		
06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5		190		
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5483	2	6	9	N	5		195		
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5544	2	6	9	N	5		200		
09	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2			N	-0-		200		
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-		200		

MORTON 23				WELL #:	1	RRCID ->	197666	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	16222	PERF.	11120 - 11192		
05	DLQ G-10	6506	-0-	6506	45679	6500	2	6	9	N	5		235		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-		235		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-		235		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-		235		
*09	45679 X	-0-	-0-	-45679	-0-					N	-0-		235		
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-		235		

OIL AND GAS DIVISION

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

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		
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

ABELL (CLEAR FORK)		00292 058		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
CONVERT OPERATING, LLC		173992										
HEAGY		WELL #: 1		RRCID -> 055613		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 3415		PERF. 3083 - 3386		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FOUR C OIL & GAS CORP.		280588										
BOYS RANCH		WELL #: 3A		RRCID -> 077137		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 3963		PERF. N/A		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

INCLINE ENERGY		423656										
FITZGERALD STATE		WELL #: 2		RRCID -> 162160		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3084 - 3370		
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3	N	-0-		-0-	
06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-	
07	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3	N	-0-		-0-	
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3	N	-0-		-0-	
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3	N	-0-		-0-	
*10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	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		
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2	Y	-0-		-0-	
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2	Y	-0-		-0-	
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2	Y	-0-		-0-	
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2	Y	-0-		-0-	
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2	Y	-0-		-0-	
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2	Y	-0-		-0-	

EATON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 111145		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH 3862		PERF. 2975 - 3759		
05	1302 #	986	-0-	-316	-0-	986	2	N	-0-		92	
06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	N	2		94	
07	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1184	2	N	15	9	14	
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	N	11	9	10	
09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	15	9	14	
10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	N	14	9	13	

ABELL (CLEAR FORK UPPER)		00292 116		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
ADGO RESOURCES LLC		007912														
HUNT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 054361		COMPL. DATE 11/29/1972		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3050 - 3151								
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
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 069441		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A								
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HUNT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 103947		COMPL. DATE 01/01/1983		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410								
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	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
INCLINE ENERGY NEXTGEN		423656		WELL #: 2		RRCID -> 155471		COMPL. DATE 07/24/1995		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3336 - 3344						
05	310 N	230	-0-	-80 B	-0-	186	3	44	9	N	40					189
06	270 N	238	-0-	-32 B	-0-	209	3	29	9	N	26	168	1			47
07	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	223	3	58	9	N	53					100
08	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	167	3	44	9	N	40					140
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	215	3	43	9	N	39					179
10	279 N	207	-0-	-72 B	-0-	182	3	25	9	N	23					202
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						
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		WELL #: 1		RRCID -> 045550		COMPL. DATE 01/20/1969		TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A						
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3		N	-0-			42
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454 3		N	-0-			42
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438 3		N	-0-			42
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-			42
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280 3		N	-0-			42
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	265 3		N	-0-			42

ABELL (MCKEE, NW.)		00292 348		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
JTL OPERATING CO., INC		448052										
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	120 N	120	-0-	-0-	-0-	74 3	46 9	N	42			69
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3		N	-0-			69
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3		N	-0-			69
09	DELQ PR	75	-0-	75	75	75 3		N	-0-			69
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	13			N	NO RPT			69

ABELL (MONTROYA)		00292 435		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CRANE				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RENAUD		WELL #: 5		RRCID -> 216458		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4972 - 5148				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INCLINE ENERGY		423656											
TUCKER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051905		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238					
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	
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-			13	
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 3		N	-0-			13	
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			13	
08	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 3		N	-0-			13	
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	55 3		N	-0-			13	
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	45 3		N	-0-			13	

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		00292 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: PECOS				
ADGO RESOURCES LLC		007912										
TEXACO		WELL #: 1		RRCID -> 128331		COMPL. DATE 08/12/1988		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678				
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
05	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

CITATION OIL & GAS CORP.		154235											
GLENN, D.K.		WELL #: 5		RRCID -> 149196		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3824 - 3836					
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	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

 ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 CONVERT OPERATING, LLC 173992
 CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 132400 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 3554 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651 #	279	-0-	-372	-0-	270	3	9	9	N	8			201
06	630 #	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-	136	1	65
07	651 #	256	-0-	-395	-0-	243	1	13	9	N	12			65
08	620 #	213	-0-	-407	-0-	200	1	13	9	N	12			-0-
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	487	1	33	9	N	30			-0-
*10	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-			9

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

05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-			13
06	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			13
07	558 #	234	-0-	-324	-0-	199	3	35	9	N	32			50
08	558 #	78	-0-	-480	-0-	1	3	77	9	N	70			13
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	540	3	25	9	N	23			40
*10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-			4

 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 139479 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 1970 - 6164

05	1023 #	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-			-0-
06	990 #	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-			-0-
07	1023 #	309	-0-	-714	-0-	309	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-			-0-
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-			-0-
10	930 #	315	-0-	-615	-0-	315	1			N	-0-			6

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

05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-			-0-
06	480 #	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-			-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	531	3	40	9	N	36			-0-
08	558 #	544	-0-	-14	-0-	519	3	25	9	N	23			-0-
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21			-0-
10	558 #	477	-0-	-81	-0-	455	1	22	9	N	20			21

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

05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10			37
06	300 #	254	-0-	-46	-0-	248	3	6	9	N	5			42
07	310 #	50	-0-	-260	-0-	38	3	12	9	N	11			-0-
08	471 R	471	-0-	-0-	-0-	453	3	18	9	N	16			-0-
09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21			93
10	310 #	97	-0-	-213	-0-	82	1	15	9	N	14			107

 FOUNDERS OIL & GAS OPERATING, LLC 280640
 ROONEY, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 134496 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3214 - 3296

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS														
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780														
TAYLOR STATE WELL #: 1 RRCID -> 206785 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3523 - 3863														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	8			169
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-					N	6			175
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	4			179
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	13			192
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			207
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			232

HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576														
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374														

05	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-			-0-
06	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-			-0-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-			-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-			-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-			-0-

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

05	310 #	252	-0-	-58	-0-	180	3	72	9	N	65	164	1	137
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	261	3	83	9	N	75			212
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	257	3	78	9	N	71	166	1	117
08	372 #	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75			192
09	330 #	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1	92
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	70			162

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

05	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-			-0-
07	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-			-0-
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-			-0-
09	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
*10	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-			-0-

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

05	2387 #	2078	-0-	-309	-0-	2049	3	29	9	Y	26			205
06	2310 #	1289	-0-	-1021	-0-	1285	3	4	9	Y	4			209
07	2387 #	1623	-0-	-764	-0-	1615	3	8	9	Y	7			216
08	2759 #	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1	53
09	2640 #	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51			104
*10	3337 R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23			127

NEXTGEN WELL #: 3 RRCID -> 275777 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3596 - 3721														

05	6913 #	4086	-0-	-2827	-0-	4086	3			N	-0-			-0-
06	6690 #	3008	-0-	-3682	-0-	3008	3			N	-0-			-0-
07	6913 #	4294	-0-	-2619	-0-	4294	3			N	-0-			-0-
08	6913 #	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-			-0-
09	5730 #	3618	-0-	-2112	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
10	4309 #	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-			-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL)		//CONT.//		00292 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: PECOS			
JTL OPERATING CO., INC				448052								
GLENN, D. K. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	068741	COMPL. DATE	09/18/1976	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	N/A
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

05		8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	2	21
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-				N	2	23
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	23
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	23

STATE GROVE				WELL #:	2	RRCID ->	146124	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	5890	PERF. 3838 - 3924
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	98
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	100
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	100

OLSEN ENERGY INC.				621750								
TENNECO-AARESTAD				WELL #:	1	RRCID ->	115155	COMPL. DATE	01/27/1985	TOTAL DEPTH	3850	PERF. 3074 - 3767
05		713 #	617	-0-	-96	-0-	604	2	13	9	N	41
06		690 #	548	-0-	-142	-0-	537	2	11	9	N	51
07		682 #	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	58
08		682 #	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	64
09		600 R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	72
10		651 #	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	81

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
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-
10	14B	DENY	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
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-	-0-
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	56	3		N	-0-	-0-
07		62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-	-0-
08		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-	-0-
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-	-0-
10		62 N	34	-0-	-28	-0-	34	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
05		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-	-0-
06		1290 N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3		N	-0-	-0-
07		1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3		N	-0-	-0-
08		1302 N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3		N	-0-	-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3		N	-0-	-0-
*10		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3		N	-0-	-0-

ABELL (WADDELL)		//CONT.//		00292 812	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
CLARK, JOHN M., INC.		//CONT.//		157283									
WAGNER		WELL #:		1	RRCID ->	114855	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5730 -	5738
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
05		1616 N	1616	-0-	-0-	1594 3	22 9		N	20	172 1		49
06		1530 N	1420	-0-	-110	1379 3	41 9		N	37			86
07		1581 N	1196	-0-	-385	1149 3	47 9		N	43			129
08		1581 N	1308	-0-	-273	1279 3	29 9		N	26			155
09		1608 N	1608	-0-	-0-	1575 3	33 9		N	30			185
*10		1623 N	1623	-0-	-0-	1568 3	55 9		N	50			235

GERETY		WELL #:		1	RRCID ->	172163	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5273 -	5730
05		1488 N	74	-0-	-1414	74 3			N	-0-			-0-
06		1230 N	932	-0-	-298	932 3			N	-0-			-0-
07		1207 N	1207	-0-	-0-	1207 3			N	-0-			-0-
08		351 N	351	-0-	-0-	351 3			N	-0-			-0-
09		930 N	434	-0-	-496	434 3			N	-0-			-0-
*10		1312 N	1312	-0-	-0-	1312 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	
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				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	
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOOK		WELL #:		1	RRCID ->	144846	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3182 -	3194
05		2408 R	2408	-0-	-0-	2408 3			N	-0-			-0-
06		1599 R	1599	-0-	-0-	1599 3			N	-0-			-0-
07		1779 R	1779	-0-	-0-	1779 3			N	-0-			-0-
08		2418 #	1468	-0-	-950	1468 3			N	-0-			-0-
09		2340 #	1421	-0-	-919	1421 3			N	-0-			-0-
10		2418 #	1392	-0-	-1026	1392 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
05		269 N	269	-0-	-0-	269 3			N	-0-			-0-
06		242 N	242	-0-	-0-	242 3			N	-0-			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

00293 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
157283

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

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

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

00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
251726

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.
GRISHAM "27"

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

05	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2	N	-0-			-0-
06	2340 N	2001	-0-	-339	-0-	2001	2	N	-0-			-0-
07	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2	N	-0-			-0-
08	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2	N	-0-			-0-
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-			-0-
*10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2	N	-0-			-0-

STOUT ENERGY INC.
TAS "B"

824192
WELL #: 1 RRCID -> 107682 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 3338 - 3349

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK)		//CONT.//		00296 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE					
THREE SPAN OIL & GAS, INC.				857911										
TUNSTILL				WELL #: 1	RRCID -> 166524	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 3285	- 3342					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
ALLISON RANCH (WOLFCAMP)				01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
IDOL				WELL #: 1 U	RRCID -> 041512	COMPL. DATE 02/08/1967	TOTAL DEPTH 15465	PERF. N/A						
05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-			-0-
06	540 N	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-			-0-
07	527 N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-			-0-
08	527 N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-			-0-
09	480 N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-			-0-
10	465 N	289	-0-	-176	-0-	289	2			N	-0-			-0-
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ALLISON				WELL #: 2001U	RRCID -> 103078	COMPL. DATE 06/26/1981	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 4139	- 9487					
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-
10	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					
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-			-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-			-0-
*09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONGFELLOW XX 1995				WELL #: 1	RRCID -> 160328	COMPL. DATE 06/20/1996	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7639	- 8120					
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-			-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-			-0-
08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-			-0-
*09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M.E.P.&P.				WELL #: 1	RRCID -> 196928	COMPL. DATE 05/28/2003	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 7003	- 7181					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
LA ESCALERA "D" WELL #: 3201 RRCID -> 213554 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9076 - 9698													
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
05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		1	
06		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		1	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
*08		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		1	
*09		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1	

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216													
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-	
10	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													
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 3	N	-0-		-0-	
06		180 N	156	-0-	-24	-0-	12 1	144 3	N	-0-		-0-	
07		124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 3	N	-0-		-0-	
08		204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-		-0-	
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5091 RRCID -> 229053 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2780 - 3118													
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	16 1	179 3	N	-0-		-0-	
06		210 N	199	-0-	-11	-0-	16 1	183 3	N	-0-		-0-	
07		93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 3	N	-0-		-0-	
08		310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-		-0-	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH WELL #: 2704 RRCID -> 229054 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 1956 - 3185													
05		175 N	175	-0-	-0-	-0-	14 1	161 3	N	-0-		-0-	
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	65 3	N	-0-		-0-	
07		62 N	47	-0-	-15	-0-	4 1	43 3	N	-0-		-0-	
08		186 N	75	-0-	-111	-0-	4 1	71 3	N	-0-		-0-	
09		60 N	26	-0-	-34	-0-	3 1	23 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229636 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216													
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-	
10	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													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	5 1	18	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM	
ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 3750											
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	5 1	18
06	16	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	N	-0-	18 1	-0-
07	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1 1	9 3	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	107	-0-	107	117	5 1	102 3	N	-0-		-0-
*09	117 X	-0-	-0-	-117	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST STATE WELL #: 403E RRCID -> 231954 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4435 - 5784											
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-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890											
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600											
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312											
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 234718 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2770 - 3190											
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	7 1	76 3	N	-0-		17
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 3	N	-0-		17
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5 1	55 3	N	-0-		17
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7 1	135 3	N	-0-		17
*09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15 1	132 3	N	-0-		17
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2705 S	RRCID -> 234821	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	2446	-	3187	
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	* EOM BALANCE
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1	-0-
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	64	1	749	3	N	-0-			-0-
07	887 N	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	103	1	917	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6061	RRCID -> 237778	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	3740	PERF.	2657	-	3348	
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	194	3	N	4			173
						4	9							
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	172	3	N	2			175
						2	9							
07	217 N	174	-0-	-43	-0-	15	1	159	3	N	-0-			175
08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1			176
						1	9							
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			176
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176

WEST RANCH				WELL #: 3111	RRCID -> 237787	COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	7171	PERF.	4192	-	7056	
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-
10	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	
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-			-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5090	RRCID -> 237958	COMPL. DATE	10/21/2007	TOTAL DEPTH	3560	PERF.	2306	-	2854	
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-			-0-
06	180 N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
07	186 N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-			-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8010	RRCID -> 238033	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6872	PERF.	3474	-	4246	
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 4603	RRCID -> 239161	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	3853	PERF.	2686	-	2712	
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	BALANCE
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

LONGFELLOW				WELL #: 1207	RRCID -> 239357	COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	5544	-	6380	
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-		-0-	
06	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-		-0-	
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-		-0-	
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-		-0-	
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	16	1	139	3	N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

ALLISON				WELL #: 4709	RRCID -> 240931	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	3580	-	4254	
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	42		147	
						46	9							
06	210 N	183	-0-	-27	-0-	12	1	140	3	N	28	2 8	173	
						31	9							
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	19		192	
						21	9							
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	26		218	
						29	9							
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	54		272	
						59	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		272	

WEST RANCH				WELL #: 2312	RRCID -> 241215	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	4250	PERF.	2808	-	3206	
05	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	119	1	1349	3	N	-0-	1 1	-0-	
06	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	105	1	1225	3	N	1		1	
						1	9							
07	1488 N	1412	-0-	-76	-0-	123	1	1289	3	N	-0-		1	
08	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	3	N	2	1 1	2	
						2	9							
*09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	197	1	1745	3	N	-0-		2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		2	

WEST RANCH				WELL #: 2621	RRCID -> 241259	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	4782	PERF.	2094	-	4622	
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	24	1	277	3	N	-0-		9	
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-		9	
07	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-		9	
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-		9	
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-		9	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		9	

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007										TOTAL DEPTH	5582	PERF.	2898	-	5252
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		868 N	809	-0-	-59	-0-	66 1	743 3	N	-0-			-0-		
06		840 N	761	-0-	-79	-0-	60 1	701 3	N	-0-			-0-		
07		837 N	821	-0-	-16	-0-	72 1	749 3	N	-0-			-0-		
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	74 1	1436 3	N	1	1 1		-0-		
							1 9								
*09		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	110 1	972 3	N	-0-			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241347 COMPL. DATE 01/10/2008										TOTAL DEPTH	3775	PERF.	2886	-	2904
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	65	-0-	65	5247	6 1	59 3	N	-0-			-0-		
*08	SWR	10	110	-0-	110	5357	5 1	105 3	N	-0-			-0-		
*09	SWR	10	76	-0-	76	5433	8 1	68 3	N	-0-			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	5433			N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 242182 COMPL. DATE 12/29/2007										TOTAL DEPTH	4526	PERF.	2480	-	3060
05		155 N	146	-0-	-9	-0-	12 1	134 3	N	-0-			-0-		
06		150 N	117	-0-	-33	-0-	9 1	108 3	N	-0-			-0-		
07		155 N	38	-0-	-117	-0-	3 1	35 3	N	-0-			-0-		
08		155 N	42	-0-	-113	-0-	2 1	40 3	N	-0-			-0-		
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007										TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5128	-	6256
05		124 N	119	-0-	-5	-0-	10 1	109 3	N	-0-			-0-		
06		120 N	111	-0-	-9	-0-	9 1	102 3	N	-0-			-0-		
07		124 N	122	-0-	-2	-0-	11 1	111 3	N	-0-			-0-		
08		230 N	230	-0-	-0-	-0-	11 1	219 3	N	-0-			-0-		
*09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	17 1	151 3	N	-0-			-0-		
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243602 COMPL. DATE 11/15/2007										TOTAL DEPTH	4660	PERF.	3746	-	4340
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-		
10	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
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-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALLISON RANCH (WOLFCAMP)		//CONT.//		01814 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON		WELL #:		2008	RRCID ->	249750	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	3184	-	3272	
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2511	RRCID ->	251498	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	5837	PERF.	3510	-	3614	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW SS 600		WELL #:		1803	RRCID ->	253493	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	7012	PERF.	3019	-	3636	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT				-0-

ALLISON 4		WELL #:		302	RRCID ->	256557	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1592	-	1652	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		5056	RRCID ->	256877	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	4675	PERF.	3318	-	3602	
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-
10	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	
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	100	-0-	100	100	9	1	91	3	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	193	-0-	193	293	9	1	184	3	N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	293					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
05 529108 X	242704	-0-	-286404	-0-	155 1	148215 2	Y	515 363 1	368
					93767 4	567 9			
06 274852 X	274852	-0-	-0-	-0-	150 1	247145 2	Y	238 403 1	203
					27295 4	262 9			
07 261132 X	261132	-0-	-0-	-0-	15 1	245928 2	Y	47	250
					15137 4	52 9			
08 214482 X	214482	-0-	-0-	-0-	202348 2	12065 4	Y	63	313
					69 9				
*09 274860 X	167064	-0-	-107796	-0-	157672 2	9372 4	Y	18 194 1 137 7	-0-
					20 9				
10 284022 X	NO RPT	-0-	-284022	-0-			Y	NO RPT	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		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	PROD	AMT CODE	BALANCE
05 62 X	45	-0-	-17	-0-	2 1	43 2	N	-0-	11
06 60 X	55	-0-	-5	-0-	2 1	47 2	N	5	16
					6 9				
07 62 X	22	-0-	-40	-0-	2 1	19 2	N	1	17
					1 9				
08 62 X	13	-0-	-49	-0-	1 1	5 2	N	6	23
					7 9				
09 60 X	33	-0-	-27	-0-	1 1	32 2	N	-0-	23
10 62 X	14	-0-	-48	-0-	1 1	13 2	N	-0-	23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2	N	-0-		43
06	900 #	372	-0-	-528	-0-	372	2	N	-0-		43
07	930 #	210	-0-	-720	-0-	210	2	N	-0-		43
08	930 #	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		43
09	690 #	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		43
10	713 #	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		43

ANDECTOR (GRAYBURG) 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
 BAKER OPERATING, INC. 046623
 SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085 N	604	-0-	-481	-0-	604	3	N	-0-		-0-
06	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
07	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-
*09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3	N	-0-		-0-
10	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-		-0-

SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	604 X	604	-0-	-0-	-0-	604	3	N	-0-		-0-
06	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3	N	-0-		-0-
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401	3	N	-0-		-0-
08	62 X	10	-0-	-52	-0-	10	3	N	-0-		-0-
09	60 X	53	-0-	-7	-0-	53	3	N	-0-		-0-
*10	1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3	N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 EMBAR WELL #: 62 RRCID -> 153631 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3741 - 3749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	324	3	28 9 Y	25	25 0	1
06	330 N	262	-0-	-68	-0-	258	3	4 9 Y	4	5 0	-0-
07	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	3	Y	-0-		-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	Y	-0-		-0-
06	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3	Y	-0-		-0-
07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	3	Y	-0-		-0-
08	930 N	889	-0-	-41	-0-	889	3	Y	-0-		-0-
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3	Y	-0-		-0-
*10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	3	Y	-0-		-0-

EMBAR WELL #: 7 RRCID -> 159032 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 3714 - 3723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ANDECTOR (GRAYBURG)		//CONT.//		02596 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #:		101	RRCID ->	168984	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	3930 -	3970	
M	O	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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

NOBLES				02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR						
AGHORN OPERATING, INC.				008716										
TXL -B-		WELL #:		8	RRCID ->	255732	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	2830 -	2993	
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR EXPLORATION COMPANY				020783										
COWDEN B		WELL #:		1	RRCID ->	067506	COMPL. DATE	08/18/1976	TOTAL DEPTH	8586	PERF.	N/A		
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-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623										
CUMMINS, H. E.		WELL #:		3	RRCID ->	180364	COMPL. DATE	10/24/2000	TOTAL DEPTH	4175	PERF.	2650 -	2850	
05		90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06		81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
10		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-

ANDECTOR (YATES)		//CONT.//		02596 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		//CONT.//		046623									
CUMMINS, H. E.		WELL #:		7	RRCID ->	229045	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	4240	PERF.	2681 - 2731	
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
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		N	-0-			-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
COLE		WELL #:		1	RRCID ->	061560	COMPL. DATE	03/26/1975	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	062984	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	N/A	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE "B"		WELL #:		1	RRCID ->	062985	COMPL. DATE	07/22/1975	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	N/A	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN)				02730 284	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDREWS			
ELEVATION RESOURCES LLC				247756								
UNIVERSITY F		WELL #:		1541	RRCID ->	281706	COMPL. DATE	02/08/2016	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10838 - 10872
05	20522	14723	-0-	-5799	112439	13929 3	280 4	Y	467	478 1		24
06	19860	13891	-0-	-5969	106470	13344 3	33 4	Y	467	456 1		35
07	20522	18335	-0-	-2187	104283	17794 3	541 9	Y	492	484 1		43
08	20522	16821	-0-	-3701	100582	15520 3	847 4	Y	413	431 1		25
*09	19860	14392	-0-	-5468	95114	13237 3	661 4	Y	449	447 1		27
10	14725 #	NO RPT	-0-	-14725	80389	494 9		Y	NO RPT			27

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
 ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
 UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	22692	20920	-0-	-1772	807893	19683 3	24 4	Y	1103	1265 1		67
06	21960	18095	-0-	-3865	804028	1213 9						
07	22692	1057	-0-	-21635	782393	16753 3	1342 9	Y	1220	1155 1		132
08	22692	-0-	-0-	-22692	759701	982 3	75 9	Y	68	164 1		36
09	21960	1443	-0-	-20517	739184			Y	59	64 1		31
10	20925 #	NO RPT	-0-	-20925	718259	1441 3	2 9	Y	2	27 1		6
									NO RPT			6

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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2017 - PLUGGED 02/25/17

WOODY J "45" WELL #: 1 RRCID -> 093670 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16570 PERF.15052 - 15079

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96

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

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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-

EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
 PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-

PAUL "C" WELL #: 1 RRCID -> 069416 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

05	31 N	-0-	-0-	-29 B	-0-	2 1		N	-0-			105
06	14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-			N	-0-			105
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-			N	-0-			105
08	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-	4 1		N	-0-			105
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			105

APCO (CLEAR FORK)		//CONT.//		03264 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
EARNEST PRODUCING CORPORATION		//CONT.//		238708											
SHEARER		WELL #:		2BC	RRCID ->	168846	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	4702	PERF.	3203 -	3228		
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
05	93 N	56	-0-	-37 B	-0-		3	1	53	9	N	48			155
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-		2	1	33	9	N	30			185
07	62 N	21	-0-	-41 B	-0-		20	1	1	9	N	1			186
08	62 N	21	-0-	-41 B	-0-		13	1	8	9	N	7			193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	6			199
*10	31 N	2	-0-	-29 B	-0-		2	1			N	-0-			199

LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC.				490300	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS						
AERO		WELL #:		1	RRCID ->	111218	COMPL. DATE	06/14/1984	TOTAL DEPTH	4735	PERF.	3179 -	3255		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

O & O OPERATORS, LLC.				617028	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
GREGG "B"		WELL #:		2	RRCID ->	069300	COMPL. DATE	12/09/1976	TOTAL DEPTH	3382	PERF.	N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-

APCO-WARNER (DETRITAL)				03278 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS						
BUSTOS, MARTIN OIL		WELL #:		112687	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A			
UTEX				1	RRCID ->	065580	COMPL. DATE	02/18/1976	TOTAL DEPTH	4511	PERF.	N/A			
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

APCO-WARNER, W. (WICHITA ALBANY)				03284 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		WELL #:		621750	RRCID ->	082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4530 -	4818		
SMITH, MYRON A. "D"				1	RRCID ->	082266	COMPL. DATE	01/16/1999	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	4530 -	4818		
05	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-		1296	2			N	-0-			-0-
06	651 X	651	-0-	-0-	-0-		651	2			N	-0-			-0-
07	837 X	242	-0-	-595	-0-		242	2			N	-0-			-0-
08	1302 X	303	-0-	-999	-0-		303	2			N	-0-			-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-		1913	2			N	-0-			-0-
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-		665	2			N	-0-			-0-

SMITH, MYRON A. -D-				WELL #:	2	RRCID ->	126948	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	4945	PERF.	4530 -	4813	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017															

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3			N	-0-			70
06	2220 N	2103	-0-	-117	-0-	2103 3			N	-0-			70
07	2232 N	2166	-0-	-66	-0-	2142 3			N	22			92
08	2201 N	2169	-0-	-32	-0-	2126 3		24 9	N	39			131
09	2100 N	2055	-0-	-45	-0-	2055 3			N	-0-			131
10	2170 N	2147	-0-	-23	-0-	2147 3			N	-0-			131

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

05	62 N	46	-0-	-16	-0-	40 3		6 9	Y	5			29
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	20 3		22 9	Y	20			49
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	2 3		28 9	Y	25			74
08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 3		36 9	Y	33			107
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	3 3		15 9	Y	14			121
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 3		19 9	Y	17			138

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3			N	-0-			108
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	828 3			N	-0-			108
07	930 N	861	-0-	-69	-0-	857 3		4 9	N	4			112
08	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3			N	-0-			112
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 3			N	-0-			112
*10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3			N	-0-			112

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIVERSITY E/2 15 WELL #: 151 RRCID -> 127540 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 16973 PERF.12888 - 12984

05	3472 X	1739	-0-	-1733	-0-	1739 2			N	-0-			38
06	3360 X	1426	-0-	-1934	-0-	1426 2			N	-0-			38
07	3472 X	1473	-0-	-1999	-0-	1473 2			N	-0-			38
08	2108 X	1315	-0-	-793	-0-	1315 2			N	-0-			38
09	1380 X	1123	-0-	-257	-0-	1123 2			N	-0-			38
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: RRCID -> 226567 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 19150 PERF.13076 - 13185

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014

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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (FUSSELMAN) 03293 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO (UPPER MORROW) 03293 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
 FELIX WATER, LLC 265326
 UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

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
05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					74
06	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					74
07	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					74
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					74
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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

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
05	4092 X	2920	-0-	-1172	-0-	2652	2	268	9	N	244	185	1			280
06	3960 X	2817	-0-	-1143	-0-	2608	2	209	9	N	190	370	1			100
07	4092 X	2997	-0-	-1095	-0-	2709	2	288	9	N	262	187	1			175
08	3596 X	2883	-0-	-713	-0-	2605	2	278	9	N	253	188	1			240
09	3990 X	2758	-0-	-1232	-0-	2474	2	284	9	N	258	191	1			307
*10	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3175	2	282	9	N	256	386	1			177

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

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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) //CONT.// 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER													
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961													
UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 232 RRCID -> 197443 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11278 - 11773													
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

05		1023 N	269	-0-	-754	-0-	222 2	47 9	N	43			262
06		480 N	381	-0-	-99	-0-	297 2	84 9	N	76	186 1		152
07		359 N	359	-0-	-0-	-0-	320 2	39 9	N	35			187
08		200 N	200	-0-	-0-	-0-	196 2	4 9	N	4			191
09		203 N	203	-0-	-0-	-0-	197 2	6 9	N	5			196
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			196

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 264 RRCID -> 219151 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 14192 PERF.11650 - 11912													
05		4371 X	2793	-0-	-1578	-0-	2644 2	149 9	N	135	169 1		266
06		4230 X	2448	-0-	-1782	-0-	2086 2	362 9	N	329	349 1		246
07		4123 X	2493	-0-	-1630	-0-	2177 2	316 9	N	287	364 1		169
08		3224 X	3110	-0-	-114	-0-	2919 2	191 9	N	174	181 1		162
09		3450 X	3220	-0-	-230	-0-	2988 2	232 9	N	211	184 1		189
*10		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3272 2	197 9	N	179	189 1		179

UNIVERSITY BLK 21 WELL #: 265 RRCID -> 219389 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11463 - 11970													
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		N	-0-			117
06		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-			117
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

WYCO OIL & GAS LLC 945368													
UNIVERSITY 21-35 WELL #: 1 RRCID -> 237038 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11434 - 13418													
05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1283 2	80 9	N	73			220
06		990 N	771	-0-	-219	-0-	750 2	21 9	N	19			239
07		897 N	897	-0-	-0-	-0-	886 2	11 9	N	10	160 1		89
08		1023 N	808	-0-	-215	-0-	774 2	34 9	N	31			120
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	777 2	125 9	N	114	166 1		68
10		899 N	557	-0-	-342	-0-	523 2	34 9	N	31			99

ARAPAHO (MORROW) 03355 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING													
RSP PERMIAN, LLC 732224													
SHARP NOSE WELL #: 1 RRCID -> 098614 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 16709 PERF.16709 - 16630													
05		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-			-0-
06		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 3		N	-0-			-0-
07		403 N	382	-0-	-21	-0-	382 3		N	-0-			-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
09		360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		N	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	365 3		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													
05		40048 X	40048	-0-	-0-	-0-	39347 2	701 9	Y	637	704 0		616
06		37857 X	37857	-0-	-0-	-0-	37264 2	593 9	Y	539	524 0		631
07		38885 X	38885	-0-	-0-	-0-	38457 2	428 9	Y	389	710 0		310
08		38099 X	37910	-0-	-189	-0-	37361 2	549 9	Y	499	350 0		459
09		36870 X	36110	-0-	-760	-0-	35664 2	446 9	Y	405	347 0		517
10		38099 X	35301	-0-	-2798	-0-	34831 2	470 9	Y	427	721 0		223

ARAPAHO (STRAWN)		//CONT.//		03355	600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING		
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
GASPERGOU		WELL #:		1		RRCID ->	227105	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	15685	PERF.	14860	- 15534
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		61380 X	57578	-0-	-3802	-0-	55867 2	1711 9	Y	1555	744 0	1100 1		500
06		59400 X	55792	-0-	-3608	-0-	54252 2	1540 9	Y	1400	369 0	1097 1		434
07		61380 X	57708	-0-	-3672	-0-	56012 2	1696 9	Y	1542	364 0	956 1		656
08		55676 X	51800	-0-	-3876	-0-	50320 2	1480 9	Y	1345	369 0	1091 1		541
09		53880 X	49065	-0-	-4815	-0-	47632 2	1433 9	Y	1303	373 0	1091 1		380
10		55676 X	48835	-0-	-6841	-0-	47255 2	1580 9	Y	1436	361 0	1117 1		338

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	
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-
10	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
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-
10		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
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-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

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
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17												

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

05	31	N	19	-0-	-12	-0-	13 2	6 9	Y	5	4 1	3
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	10 2	2 9	Y	2	3 1	2
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	20 2	1 9	Y	1		3
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	13 3	3 9	Y	3	3 1	3
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	Y	1		4
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28 3	6 9	Y	5	7 1	2

NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

05	2821	X	1142	-0-	-1679	-0-	1121 2	21 9	Y	19	18 1	13
06	2340	X	889	-0-	-1451	-0-	875 2	14 9	Y	13	17 1	9
07	2418	X	1744	-0-	-674	-0-	1735 2	9 9	Y	8		17
08	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1130 3	14 9	Y	13	17 1	13
09	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2198 3	10 9	Y	9		22
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2440 3	22 9	Y	20	34 1	8

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

05	620	N	370	-0-	-250	-0-	308 2	62 9	Y	56	53 1	39
06	690	N	284	-0-	-406	-0-	241 2	43 9	Y	39	52 1	26
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	477 2	28 9	Y	25		51
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311 3	43 9	Y	39	52 1	38
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	605 3	32 9	Y	29		67
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	671 3	63 9	Y	57	101 1	23

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

05	124	N	115	-0-	-9	-0-	56 2	59 9	Y	54	51 1	38
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	44 2	41 9	Y	37	50 1	25
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	87 2	26 9	Y	24		49
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	57 3	42 9	Y	38	50 1	37
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110 3	31 9	Y	28		65
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	123 3	59 9	Y	54	97 1	22

NEELY 75 WELL #: 7 RRCID -> 193069 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4891 - 5004

05	961	N	521	-0-	-440	-0-	480 2	41 9	Y	37	35 1	26
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	375 2	29 9	Y	26	35 1	17
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744 2	19 9	Y	17		34
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	484 3	29 9	Y	26	35 1	25
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	942 3	22 9	Y	20		45
*10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1046 3	41 9	Y	37	67 1	15

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
 STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	3844 X	3034	-0-	-810	-0-	3034 2		N	-0-		29
06	3660 X	2731	-0-	-929	-0-	2731 2		N	-0-		29
07	3689 X	3480	-0-	-209	-0-	3480 2		N	-0-		29
08	3472 X	3466	-0-	-6	-0-	3466 2		N	-0-		29
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 2		N	-0-		29
*10	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3757 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
10	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	896 3	48 9	Y	44	99 1	31
06	500 N	500	-0-	-0-	-0-	475 3	25 9	Y	23	26 1	28
07	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1096 3	44 9	Y	40	21 1	47
08	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1156 3	46 9	Y	42	48 1	41
09	450 N	240	-0-	-210	-0-	228 3	12 9	Y	11	23 1	29
10	465 N	50	-0-	-415	-0-	32 3	18 9	Y	16		45

RAYDEN 695567
 LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1344 3		N	-0-		153
06	1320 X	1300	-0-	-20	-0-	1300 3		N	-0-		153
07	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	1343 3		N	-0-		153
08	1364 X	1330	-0-	-34	-0-	1330 3		N	-0-		153
09	1320 X	1301	-0-	-19	-0-	1301 3		N	-0-		153
*10	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	1216 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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	806 #	745	-0-	-61	-0-	745 2		N	-0-		-0-
06	780 #	688	-0-	-92	-0-	688 2		N	-0-		-0-
07	775 #	550	-0-	-225	-0-	550 2		N	-0-		-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		-0-

REED, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 220032 COMPL. DATE 01/01/1971 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11578 - 11694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	2976 #	2727	-0-	-249	-0-	2727 2		N	-0-		135
06	2760 #	2483	-0-	-277	-0-	2483 2		N	-0-		135
07	2852 #	2652	-0-	-200	-0-	2652 2		N	-0-		135
08	2852 #	2552	-0-	-300	-0-	2552 2		N	-0-		135
09	2640 #	2232	-0-	-408	-0-	2232 2		N	-0-		135
*10	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781 2		N	-0-		135

ATHEY (WOLFCAMP 10900)		//CONT.//		04228 664	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS			
RAYDEN				695567						
PRICE, LELA-STATE		WELL #:		1	RRCID -> 175408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114		
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
05	1519 #	1184	-0-	-335	-0-	1173 3	11 9	N	10	83
06	1590 #	541	-0-	-1049	-0-	541 3		N	-0-	83
07	1643 #	871	-0-	-772	-0-	860 3	11 9	N	10	93
08	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507 3		N	-0-	93
09	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1851 3	11 9	N	10	103
*10	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1385 3	17 9	N	15	118

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			
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-
10	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			
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
10	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			
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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	26
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/1995										

BURLESON PETROLEUM, INC.				109255			CNTY: MIDLAND			
RAGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 119081	COMPL. DATE 10/12/1960	TOTAL DEPTH 11540 PERF.11454 - 11515			
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2450 3	2 9	N	2	1 8
06	2760 X	2235	-0-	-525	-0-	2229 3	6 9	N	5	
07	2852 X	2188	-0-	-664	-0-	2188 3		N	-0-	93
08	2852 X	1974	-0-	-878	-0-	1974 3		N	-0-	29
09	2700 X	2266	-0-	-434	-0-	2266 3		N	-0-	29
10	2449 X	2099	-0-	-350	-0-	2099 3		N	-0-	29

OSWALD		WELL #:		1	RRCID -> 147078	COMPL. DATE 07/25/1960	TOTAL DEPTH 11460 PERF.11376 - 11424			
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-	64
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-	64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64

AZALEA (DEVONIAN)												
BURLERSON PETROLEUM, INC.												
BRYANT "B"												
//CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
//CONT.// 109255												
WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
O												
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-		2503	3	12	9	N	83
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-		2200	3	14	9	N	96
07	2387 N	304	-0-	-2083	-0-		264	3	40	9	N	132
08	2387 N	1737	-0-	-650	-0-		1704	3	33	9	N	49
09	2220 N	-0-	-0-	-2220	-0-						N	49
10	310 N	1	-0-	-309	-0-		1	3			N	49

COG OPERATING LLC												
SHACKELFORD "34"												
166150												
WELL #: 1 RRCID -> 168257 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.11539 - 16669												
05	899 N	842	-0-	-57	-0-		820	3	22	9	N	257
06	906 N	906	-0-	-0-	-0-		903	3	3	9	N	260
07	943 N	943	-0-	-0-	-0-		943	3			N	260
08	837 N	832	-0-	-5	-0-		832	3			N	260
09	900 N	787	-0-	-113	-0-		785	3	2	9	N	262
10	930 N	751	-0-	-179	-0-		751	3			N	262

FLOYD "16"												
WELL #: 1 RRCID -> 169307 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15260 - 16810												
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-		2060	3	212	9	N	276
06	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-		1548	3	166	9	N	255
07	1841 X	1841	-0-	-0-	-0-		1675	3	166	9	N	225
08	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		1529	3	144	9	N	356
09	1420 X	1420	-0-	-0-	-0-		1321	3	99	9	N	266
*10	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-		1510	3	162	9	N	239

CROWNQUEST OPERATING, LLC												
TURNER 42												
191554												
WELL #: 1 RRCID -> 167268 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11503 - 16018												
05	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4121	3	187	9	N	337
06	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-		3925	3	150	9	N	112
07	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		4009	3	144	9	N	243
08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-		3825	3	131	9	N	362
09	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		3502	3	65	9	N	243
*10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-		3754	3	156	9	N	385

MURCHISON OIL & GAS INC												
GOLLADAY												
593920												
WELL #: A 1 RRCID -> 019493 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11360 - 11570												
05	2511 N	2461	-0-	-50	-0-		2441	2	20	9	N	64
06	2460 N	2365	-0-	-95	-0-		2355	2	10	9	N	73
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		2463	2	2	9	N	75
08	2449 N	2228	-0-	-221	-0-		2225	2	3	9	N	78
09	2370 N	2200	-0-	-170	-0-		2200	2			N	78
*10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		2507	2	3	9	N	81

GOLLADAY												
WELL #: D 4 RRCID -> 019496 COMPL. DATE 04/06/1960 TOTAL DEPTH 11571 PERF.11408 - 11506												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	109

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.// 04605 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
MURCHISON OIL & GAS INC		//CONT.// 593920													
GOLLADAY		WELL #: U 1		RRCID -> 183942		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11324 - 11406					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5679 X	4260	-0-	-1419	-0-	4224	2	36	9	N	33				132
06	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-				132
07	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5				137
08	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1		29
09	2880 X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1				30
10	2976 X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-				30

GOLLADAY		WELL #: T 1		RRCID -> 209770		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11320 - 11411					
05	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-				159
06	450 N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-				159
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-				159
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-				159
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-				159
10	558 N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-				159

PETROPLEX ENERGY INC.		660886		WELL #: 1		RRCID -> 270947		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 11857		PERF.11718 - 11732			
CITY OF MIDLAND '44'															
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748		WELL #: 1 T		RRCID -> 019587		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 12000		PERF. N/A			
TEXACO "E"															
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SHACKELFORD PECK		WELL #: 1		RRCID -> 165083		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 11517		PERF.11395 - 11417					
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-
10	PRTL PLG	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					
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AZALEA (DEVONIAN)		//CONT.//		04605 222	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KING "E"		WELL #:		1	RRCID ->	198927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11408 - 11502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KING "E"		WELL #:		2 D	RRCID ->	198934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11623	PERF.11492 - 11562
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 3	Y	68	70 0	9
						75 9					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28 1	1612 3	Y	69	71 0	7
						76 9					
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	36 1	2118 3	Y	61	48 0	20
						67 9					
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48 1	2664 3	Y	58	73 0	5
						64 9					
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45 1	2527 3	Y	54	53 0	6
						59 9					
*10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45 1	2537 3	Y	56	55 0	7
						62 9					

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
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4689 3	2 9	N	2	180 1	64
06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4689 3	9 9	N	8		72
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4822 3	10 9	N	9		81
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822 3	20 9	N	18		99
*09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		N	-0-		99
*10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		N	-0-		99

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BAKERSFIELD, S. (YATES) //CONT.// 05160 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 BRAZOS PETROLEUM, INC. //CONT.// 089939
 UNIVERSITY LANDS WELL #: 3 RRCID -> 078211 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1494 - 1500

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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

05	1457	N	933	-0-	-524	-0-	21 1	441 2		N	80	171 1		169
							383 4	88 9						
06	1230	N	34	-0-	-1196	-0-	2 1	32 2		N	-0-			169
07	1240	N	24	-0-	-1216	-0-	9 2	15 9		N	14			183
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8 2			N	-0-			183
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5 1	96 2		N	136			319
							150 9							
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24 1	504 2		N	246			565
							128 4	271 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

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

PLUGGED AND ABANDONED 10/04/2017 - PLUGGED 10/04/17

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

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-
10	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

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
 OXY USA INC. 630591
 WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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
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-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARSTOW (WOLFCAMP) 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 WORSHAM 42 WELL #: 2 RRCID -> 158929 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16241 - 16292

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	42	9	N	38		561
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	139	2	52	9	N	47	374 1	234
07	155	N	76	-0-	-79	-0-	51	2	25	9	N	23		257
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	34	2	56	9	N	51	178 1	130
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	15	2	46	9	N	42		172
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	N	58		230

PA PROSPECT LLC 631641
 BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

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-
10	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

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-
10	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

05	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-		-0-
06	2460	N	2410	-0-	-50	-0-	2410	2			Y	-0-		-0-
07	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10		2537	-0-	2537	-0-	2537	2			Y	-0-		-0-
09	2100	N	2449	-0-	349	-0-	2886	2			Y	-0-		-0-
*10	3100	N	2548	-0-	-552	-0-	2334	2			Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 HERD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058783 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 15721 PERF. N/A

05	10106	X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2			N	-0-		93
06	9780	X	8586	-0-	-1194	-0-	8586	2			N	-0-		93
07	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-		93
08	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-		93
*09	9000	X	7779	-0-	-1221	-0-	7779	2			N	-0-		93
10	10230	X	8764	-0-	-1466	-0-	8764	2			N	-0-		29

OIL AND GAS DIVISION

BEALL (DEVONIAN)		//CONT.//		06441 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 U	RRCID ->	081291	COMPL. DATE	01/30/1972	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 12485	
M	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
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-
10	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		
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3		N	-0-			8
06	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3		N	-0-			8
07	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3		N	-0-			8
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3		N	-0-			8
09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3		N	-0-			8
*10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3		N	-0-			8

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD				
EVANS, MARY W.		WELL #:		1 L	RRCID ->	052807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16074	PERF.12247	- 15022	
05	3100 N	5053	-0-	1953	3201	5046	2	7 9	Y	6			244
06	3000 N	3602	-0-	602	3803	3602	2		Y	-0-			244
07	5610 X	1807	-0-	-3803	-0-	1807	2		Y	-0-			244
08	4743 X	1479	-0-	-3264	-0-	1479	2		Y	-0-	1 6		243
09	4590 X	1246	-0-	-3344	-0-	1246	2		Y	-0-			243
10	4743 X	1183	-0-	-3560	-0-	1183	2		Y	-0-			243

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	
05	6696 X	6474	-0-	-222	-0-	6474	3		N	-0-			-0-
06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3		N	-0-			-0-
07	6696 X	6199	-0-	-497	-0-	6199	3		N	-0-			-0-
08	6510 X	6231	-0-	-279	-0-	6231	3		N	-0-			-0-
09	6570 X	5964	-0-	-606	-0-	5964	3		N	-0-			-0-
10	6789 X	6370	-0-	-419	-0-	6370	3		N	-0-			-0-

HARDING FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	193482	COMPL. DATE	10/21/2002	TOTAL DEPTH	13078	PERF.13758	- 17206	
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	3		N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WARD				
HERD GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	174952	COMPL. DATE	10/21/2003	TOTAL DEPTH	12787	PERF.13541	- 19160	
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8120	3	1 9	N	1			119
06	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1 9	N	1			120
07	6944 X	6901	-0-	-43	-0-	6901	3		N	-0-			120
08	6944 X	3838	-0-	-3106	-0-	3838	3		N	-0-			120
09	6720 X	1839	-0-	-4881	-0-	1839	3		N	-0-			120
10	6944 X	3807	-0-	-3137	-0-	3805	3	2 9	N	2			122

BEALL (MONTROYA) XTO ENERGY INC. EVANS, M. W.		//CONT.// 06441 777 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
		WELL #: 2H		RRCID -> 181240	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13073	PERF.13231	-		16977					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	775 X	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-				223
06	750 X	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-				223
07	775 X	381	-0-	-394	-0-	381	3			N	-0-				223
08	775 X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-				223
09	690 X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-				223
10	682 X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-				220

THORNTON, TATE 79		WELL #: 1H		RRCID -> 185255	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 13233	PERF.13078	-		16755					
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-				113
06	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-				113
07	1333 N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-				113
08	1178 N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-				111
09	1080 N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-				111
10	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-				111

EVANS, MARY W.		WELL #: 3H		RRCID -> 187616	COMPL. DATE 09/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.13250	-		17390					
05	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	4	Y	26	27	1		18
06	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	4	Y	10	19	1		9
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4713	3	2	4	Y	-0-	9	1		-0-
08	6200 X	3881	-0-	-2319	-0-	3877	3	1	4	Y	3	1	1		2
09	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4124	3	3	4	Y	7	4	1		5
10	4712 X	4299	-0-	-413	-0-	4298	3	1	4	Y	-0-	5	1		-0-

THORNTON, JIM 80		WELL #: 1HL		RRCID -> 189157	COMPL. DATE 08/16/2001	TOTAL DEPTH 13600	PERF.13533	-		17100					
05	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-				113
06	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-				113
07	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-				113
08	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-				109
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-			N	-0-				109
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-			N	1				97

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 3H		RRCID -> 191725	COMPL. DATE 04/18/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12676	-		16379					
05	3844 X	3609	-0-	-235	-0-	3609	3			N	-0-				25
06	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			N	-0-				25
07	3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-				25
*08	8478 X	8478	-0-	-0-	-0-	8477	3	1	9	N	1				26
*09	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-				26
*10	8058 X	8058	-0-	-0-	-0-	8055	3	3	9	N	3				29

HERD GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 191732	COMPL. DATE 07/30/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12627	-		15552					
05	13028 X	13028	-0-	-0-	-0-	13025	3	3	9	N	3				213
06	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1				214
07	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12985	3	1	9	N	1				215
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13129	3	4	9	N	4				219
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12231	3	1	9	N	1				220
*10	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	3			N	-0-				220

OIL AND GAS DIVISION

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

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	3348 #	3039	-0-	-309	-0-	3006 3	33 9	N	30	99
06	3240 #	2914	-0-	-326	-0-	2883 3	31 9	N	28	127
07	3348 #	2962	-0-	-386	-0-	2930 3	32 9	N	29	156
08	3193 #	2585	-0-	-608	-0-	2557 3	28 9	N	25	181
09	2940 #	2741	-0-	-199	-0-	2713 3	28 9	N	25	206
10	3038 #	1869	-0-	-1169	-0-	1861 3	8 9	N	7	213

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

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

05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-	-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	-0-
*10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		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

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-
10	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				
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

05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-		45
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		45
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		45
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		45
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-		45
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		45

JANN "A"				WELL #: 2	RRCID -> 161408	COMPL. DATE 06/24/1981	TOTAL DEPTH 8150	PERF. N/A				
05	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2			N	-0-		62
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2			N	-0-		62
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		62
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-		62
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	6 2			N	-0-		62
10	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT		62

RAY, JENNIE				WELL #: 1	RRCID -> 161409	COMPL. DATE 02/11/1977	TOTAL DEPTH 8080	PERF. N/A				
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-		43
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2			N	-0-		43
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		43
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-		43
09	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			N	-0-		43
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-				N	NO RPT		43

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN)				08044 530	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOWARD	
GRENADIER ENERGY PARTNERS II, LLC				332472								
GILLIHAN				WELL #: 3	RRCID -> 131715	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9328 - 9345				
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733 3	45 9	Y		41		67
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	453 3	74 9	Y		67		134
07	620 N	108	-0-	-512	-0-	108 3		Y		-0-		134
08	775 N	664	-0-	-111	-0-	657 3	7 9	Y		6		140
09	DLQ G-10	264	-0-	264		264 3		Y		-0-		140
10	DLQ G-10	171	-0-	171		435 171 3		Y		-0-		140

BROUGHTON-WISE				WELL #: 1	RRCID -> 133914	COMPL. DATE 01/10/1990	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 9282 - 9375				
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3			N	-0-		195
06	450 N	342	-0-	-108	-0-	342 3			N	-0-		195
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	357 3			N	-0-		195
08	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			N	-0-		195
*09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-		195
*10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3			N	-0-		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				
05	2697 X	243	-0-	-2454	-0-	33 1	210 3	N		-0-		-0-
06	171 X	171	-0-	-0-	-0-	27 1	144 3	N		-0-		-0-
07	155 X	124	-0-	-31	-0-	19 1	105 3	N		-0-		-0-
08	248 X	132	-0-	-116	-0-	33 1	99 3	N		-0-		-0-
09	240 X	109	-0-	-131	-0-	19 1	90 3	N		-0-		-0-
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N		NO RPT		-0-

BLALOCK LAKE, S. (WOLFCAMP)		08739 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK								
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC		642652		WELL #: 2		RRCID -> 278566		COMPL. DATE 10/02/1977		TOTAL DEPTH 8340		PERF. 8196 - 8232				
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
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-				-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

CREWS & MAST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068151		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 3055		PERF. N/A						
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2				Y	-0-				-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2				Y	-0-				-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-		2 2				Y	-0-				-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2				Y	-0-				-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-		1 2				Y	-0-				-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-				-0-

CREWS & MAST		WELL #: 2		RRCID -> 068152		COMPL. DATE 08/12/1976		TOTAL DEPTH 3084		PERF. N/A						
05	31 X	3	-0-	-28	-0-		3 2				Y	-0-				4
06	30 X	7	-0-	-23	-0-		7 2				Y	-0-	3 1			1
07	12 X	6	-0-	-6	-0-		5 2	1 9			Y	1				2
08	9 X	2	-0-	-7	-0-		1 2	1 9			Y	1				3
09	9 X	2	-0-	-7	-0-		1 2	1 9			Y	1	3 1			1
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-						Y	2				3

CREWS & MAST "A"		WELL #: 1		RRCID -> 068274		COMPL. DATE 06/15/1976		TOTAL DEPTH 3069		PERF. N/A						
05	12 N	5	-0-	-7	-0-		5 2				Y	-0-				3
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2				Y	-0-	2 1			1
07	10 N	8	-0-	-2	-0-		7 2	1 9			Y	1				2
08	5 N	2	-0-	-3	-0-		1 2	1 9			Y	1				3
09	10 N	2	-0-	-8	-0-		1 2	1 9			Y	1	3 1			1
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	2				3

HALL, G. T.		WELL #: 1		RRCID -> 068451		COMPL. DATE 09/09/1976		TOTAL DEPTH 3110		PERF. N/A						
05	9 X	4	-0-	-5	-0-		4 2				Y	-0-				-0-
06	9 X	4	-0-	-5	-0-		4 2				Y	-0-				-0-
07	5 X	3	-0-	-2	-0-		3 2				Y	-0-				-0-
08	5 X	1	-0-	-4	-0-		1 2				Y	-0-				-0-
09	5 X	1	-0-	-4	-0-		1 2				Y	-0-				-0-
10	4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-				-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.// 08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.// 047200									
HALL, G. T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 069417		COMPL. DATE 11/28/1976		TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A			
M	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
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

HALL, G. T. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069451		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A			
05	31 X	22	-0-	-9	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	30 X	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 X	14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 X	6	-0-	-25	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 X	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MATHEWS, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 069501		COMPL. DATE 10/30/1976		TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A			
05	14 X	6	-0-	-8	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7 X	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYO "A"		WELL #: 1		RRCID -> 075065		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A			
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYO "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075066		COMPL. DATE 01/08/1978		TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A			
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

ELAM		WELL #: 1		RRCID -> 075067		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	14 N	9	-0-	-5	-0-	9	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MAYO		WELL #: 1		RRCID -> 075068		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A			
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK A-34 (YATES)		//CONT.//		08958 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
BALD EAGLE OPERATING INC.		//CONT.//		047200													
DEFORD-WHITE		WELL #:		1		RRCID -> 090661		COMPL. DATE 10/28/1980		TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2970 - 3017							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05		5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06		5 X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08		2 X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY		WELL #:		1		RRCID -> 091514		COMPL. DATE 01/06/1981		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038							
05		930 X	554	-0-	-376	-0-	500	2	54	9	Y	49					94
06		900 X	454	-0-	-446	-0-	400	2	54	9	Y	49	115	1			28
07		558 X	343	-0-	-215	-0-	264	2	79	9	Y	72	95	1			5
08		558 X	269	-0-	-289	-0-	210	2	59	9	Y	54					59
09		540 X	136	-0-	-404	-0-	92	2	44	9	Y	40	79	1			20
10		558 X	27	-0-	-531	-0-	5	2	22	9	Y	20					40

DEFORD-WHITE		WELL #:		3		RRCID -> 094183		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017							
05		14 X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06		14 X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07		7 X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08		7 X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09		7 X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10		7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE UNIT		WELL #:		2T		RRCID -> 114781		COMPL. DATE 12/11/1984		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2982 - 3025							
05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07		5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08		4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO, C.		WELL #:		1801A		RRCID -> 117206		COMPL. DATE 03/07/1985		TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3024 - 3069							
05		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					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							
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-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
STATE OF TEXAS -T-														
09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS														
251726														
WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	13	-0-	13	13	13	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	25	12	3		Y	-0-			-0-
07		35 N	10	-0-	-25	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	56	22	1	34
*10		46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	3	40	9	36	27	1	43
STATE OF TEXAS -V-														
WELL #: 4 RRCID -> 065958 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 10168 PERF. N/A														
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	12	-0-	12	24	12	3		Y	-0-			-0-
07		34 N	10	-0-	-24	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
08		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	56	22	1	34
*10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3		Y	-0-	34	1	-0-
ROBERTSON RESOURCES, INC.														
B & W														
718770														
WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002														
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC														
UNIVERSITY 12-F														
775854														
WELL #: 3 RRCID -> 085816 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 2829 - 3005														
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-
10	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														
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
UNIVERSITY "9-12"														
WELL #: 1 RRCID -> 164114 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2852 - 3100														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

M	ALLOW 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
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-
10	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

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
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372 N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	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) 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
05	310 #	285	-0-	-25	-0-	30	2	255	9	N	232	174	1			210
06	300 #	255	-0-	-45	-0-	16	2	239	9	N	217	170	1			257
07	279 #	234	-0-	-45	-0-	4	2	230	9	N	209	182	1			284
08	279 #	209	-0-	-70	-0-	7	2	202	9	N	184	181	1			287
09	270 #	257	-0-	-13	-0-	14	2	243	9	N	221	350	1			158
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					158

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

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26					116

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

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
05	7099 X	6736	-0-	-363	-0-	6718	3	18	9	Y	16					28
06	6720 X	6533	-0-	-187	-0-	6515	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	6913 X	6731	-0-	-182	-0-	6717	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	6620	-0-	6620	-0-	6597	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	6314	-0-	6314	-0-	6300	3	14	9	Y	13					34
*10	19228 X	6294	-0-	-12934	-0-	6272	3	22	9	Y	20	33	1			21

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
COOPER 49		WELL #: 2UT		RRCID -> 192722		COMPL. DATE 02/15/2002		TOTAL DEPTH 16994 PERF.12544 - 12924		
M O	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	EOM BALANCE
05	713 N	400	-0-	-313	-0-	400 3	N	-0-		62
06	570 N	388	-0-	-182	-0-	388 3	N	-0-		62
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		62
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3	N	-0-		62
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 3	N	-0-		62
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-	394 3	62

MOSBACHER ENERGY COMPANY		589984		RRCID -> 069783		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A		
PYOTE GAS UNIT #5		WELL #: 1 A								
05	961 N	874	-0-	-87	-0-	874 2	N	-0-		-0-
06	870 N	852	-0-	-18	-0-	852 2	N	-0-		-0-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 2	N	-0-		-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823 2	N	-0-		-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768 2	N	-0-		-0-
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 2	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 044182		COMPL. DATE 04/08/1968		TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A		
PYOTE GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1								
05	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5925 2	Y	-0-		54
06	5400 X	5139	-0-	-261	-0-	5139 2	Y	-0-		54
07	5704 X	5522	-0-	-182	-0-	5514 2	Y	7	8 9	61
08	5797 X	5413	-0-	-384	-0-	5410 2	Y	3	3 9	38
09	5610 X	5111	-0-	-499	-0-	5111 2	Y	-0-		38
10	5797 X	5362	-0-	-435	-0-	5362 2	Y	-0-		38

PYOTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 044840		COMPL. DATE 10/02/1968		TOTAL DEPTH 14390 PERF. N/A		
05	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	8179 2	Y	-0-		65
06	6720 X	6331	-0-	-389	-0-	6331 2	Y	-0-		65
07	6944 X	3692	-0-	-3252	-0-	3682 2	Y	9	10 9	74
08	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	7634 2	Y	2	2 9	45
09	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	9514 2	Y	-0-		45
*10	9261 X	9261	-0-	-0-	-0-	9261 2	Y	-0-		45

PYOTE GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1 U		RRCID -> 046095		COMPL. DATE 02/16/1969		TOTAL DEPTH 17274 PERF. N/A		
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-
10	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		
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BLOCK 16 (DEVONIAN)			//CONT.//		09269 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WARD				
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936										
THORNTON, BLUFORD			WELL #:		1 U	RRCID -> 047928		COMPL. DATE 02/14/1970		TOTAL DEPTH 17000		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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-
10		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			
05		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	4	4	Y	15	10	1	10
06		1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1563	3	1	9	Y	1	10	1	1
07		1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648	3	1	4	Y	-0-	1	1	-0-
08		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-			-0-
09		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	4	Y	-0-			-0-
*10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 11			WELL #:		1	RRCID -> 050561		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 16738		PERF.12617 - 13045			
05		1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-			-0-
06		1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
07		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			-0-
08		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
10		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2			N	-0-			-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN)													CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.																				
MCDONALD, MYRTLE ET AL																				
WELL #: 1 U RRCID -> 053304													COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
05		25389 X	23856	-0-	-1533	-0-	23785	3	47	4	Y	22	23	1			16			
06		22410 X	20423	-0-	-1987	-0-	20379	3	8	4	Y	33	19	1			30			
07		23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	23220	3	12	4	Y	39	32	1			37			
08		23870 X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-			
09		23100 X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-			
10		23870 X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-			
CAMPBELL ESTATE ET AL													WELL #: 1 U RRCID -> 054150		COMPL. DATE 12/20/1972		TOTAL DEPTH 16800		PERF. N/A	
05		11625 X	11280	-0-	-345	-0-	11256	3	24	4	Y	-0-	3	1			-0-			
06		11220 X	9898	-0-	-1322	-0-	9890	3	4	4	Y	4					4			
07		11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	10534	3	6	4	Y	14	4	1			14			
08		11780 X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14			
09		11400 X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22			
10		11284 X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8			
DOBBINS, W. T.													WELL #: 1 U RRCID -> 055906		COMPL. DATE 04/28/1973		TOTAL DEPTH 16900		PERF. N/A	
05		29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	2			Y	-0-					-0-			
06		29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			Y	-0-					-0-			
07		28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-			
08		29481 X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-			
09		28530 X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-			
10		29481 X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-			
FORTSON GAS UNIT													WELL #: 1 U RRCID -> 058764		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
*11		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4			
*12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					4			
*01		124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					4			
*02		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4			
*03		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4			
*04		90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					4			
*05		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4			
*06		90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4			
*07		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4			
*08		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4			
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4			
*10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4			
MCBIRNEY UNIT NO. 2													WELL #: 1 U RRCID -> 064556		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 16850		PERF. N/A	
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-			
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

BLOCK 16 (DEVONIAN)		//CONT.// 09269 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PYOTE GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 147248		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12615		PERF.12081 - 12441	
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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	9579 X	7784	-0-	-1795	-0-	7784	2	Y	-0-			-0-	
06	9270 X	8475	-0-	-795	-0-	8475	2	Y	-0-			-0-	
07	9767 X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2	Y	-0-			-0-	
08	9765 X	9694	-0-	-71	-0-	9694	2	Y	-0-			-0-	
09	9450 X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2	Y	-0-			-0-	
10	9765 X	8817	-0-	-948	-0-	8817	2	Y	-0-			-0-	

HILL UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 195324		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 12182		PERF.11482 - 15563	
05	13888 X	8808	-0-	-5080	-0-	8808	3	Y	-0-		150
06	13110 X	8656	-0-	-4454	-0-	8655	3	Y	1	9	151
07	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14370	3	Y	85	9	228
08	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	13088	3	Y	2	9	230
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12224	3	Y	8	9	237
*10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12343	3	Y	13	9	249

CAMPBELL ESTATE ETAL		WELL #: 4U		RRCID -> 201829		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 15932		PERF.12895 - 15887	
05	25482 X	23747	-0-	-1735	-0-	23664	3	Y	52	4	20
06	24360 X	21491	-0-	-2869	-0-	21415	3	Y	8	4	56
07	25172 X	23545	-0-	-1627	-0-	23411	3	Y	12	4	106
08	T. A.	22709	-0-	22709	22709	22693	3	Y	6	4	5
09	T. A.	21989	-0-	21989	44698	21964	3	Y	18	4	5
10	T. A.	22300	-0-	22300	66998	22272	3	Y	4	4	7

WATSON, L A		WELL #: 3HU		RRCID -> 203124		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 13661		PERF.12490 - 12919	
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-
10	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	
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2 U RRCID -> 203730 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 17594 PERF.12789 - 13046

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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	4384	3	12	9	N	11					52
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	6					58
07	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	5628	3	57	9	N	52					110
08	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					110
09	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					110
*10	7237 X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					110

APACHE CORPORATION 027200
 COOPER -43- WELL #: 1 L RRCID -> 055978 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 16590 PERF. N/A

05	21328 X	18778	-0-	-2550	-0-	18760	3	18	9	Y	16					28
06	20640 X	19929	-0-	-711	-0-	19911	3	18	9	Y	16	29	1			15
07	21328 X	19157	-0-	-2171	-0-	19143	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	20330	-0-	20330	20330	20307	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	17620	-0-	17620	37950	17606	3	14	9	Y	13					34
*10	55716 X	17766	-0-	-37950	-0-	61	1	17683	3	Y	20	33	1			21
						22	9									

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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-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

05	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	5295	2			N	-0-					188
06	5910 X	3689	-0-	-2221	-0-	3689	2			N	-0-					188
07	6107 X	1248	-0-	-4859	-0-	1245	2	3	9	N	3					191
08	6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2			N	-0-					191
09	6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	2			N	-0-					191
10	5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2			N	-0-					191

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

05	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					60
06	2622 N	2602	-0-	-20	-0-	2602	3			N	-0-					60
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					60
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					60
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					60
*10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					60

BLOCK 16 (ELLEN.)		//CONT.//		09269 426		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
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			
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
05		8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2		Y	-0-			257
06		5010 X	4509	-0-	-501	-0-	4508	2	1	9	Y	1		258
07		6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5973	2	40	9	Y	36		294
08		7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122 1	180
09		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-		180
10		4371 X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-		180

THORNTON, BLUFORD		WELL #:		1 L		RRCID -> 047929		COMPL. DATE 02/10/1970			TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A			
05		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	5568	3	11	4	Y	14	4 1	10
							15	9						
06		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5336	3	2	4	Y	-0-	10 1	-0-
07		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	3	3	4	Y	-0-		-0-
08		6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	4	Y	-0-		-0-
09		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-		-0-
*10		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-		-0-

PYOTE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		2		RRCID -> 048513		COMPL. DATE 06/14/1970			TOTAL DEPTH 17648 PERF. N/A			
05		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-		-0-
06		450 N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-		-0-
07		434 N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-		-0-
08		527 N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-		-0-
09		420 N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-		-0-
10		434 N	402	-0-	-32	-0-	402	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			
05		27280 X	20227	-0-	-7053	-0-	20010	2	217	9	N	197	185 1	173
06		26400 X	22150	-0-	-4250	-0-	21962	2	188	9	N	171	183 1	161
07		23777 X	22175	-0-	-1602	-0-	21982	2	193	9	N	175	180 1	156
08		20584 X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181 1	134
09		22140 X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183 1	114
10		22878 X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188 1	95

WATSON, L. A., ET AL		WELL #:		1 L		RRCID -> 048903		COMPL. DATE 09/02/1970			TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A			
05		22258 X	18753	-0-	-3505	-0-	18725	3	28	4	Y	-0-	1 1	-0-
06		21540 X	16267	-0-	-5273	-0-	16250	3	6	4	Y	10	1 1	9
							11	9						
07		21762 X	16119	-0-	-5643	-0-	16108	3	9	4	Y	2	9 1	2
							2	9						
08		21297 X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2 1	-0-
09		18150 X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1 1	3
							4	9						
10		18755 X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10 1	3
							11	9						

PYOTE GAS UNIT NO. 13		WELL #:		2		RRCID -> 048935		COMPL. DATE 11/30/1996			TOTAL DEPTH 16760 PERF.15795 - 16611			
05		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-		11
06		3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-		11
07		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3801	2	2	9	Y	-0-		13
08		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5 1	8
09		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-		8
*10		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-		8

BLOCK 16 (ELLEN.)													CNTY: WARD							
XTO ENERGY INC.																				
MCDONALD, MYRTLE ET AL																				
WELL #: 1 L RRCID -> 053305													COMPL. DATE 08/11/1972		TOTAL DEPTH 16852		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
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-		
10		T. A.	-0-	-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	
05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20539	3	53	4	Y	9	14	1				6		
06	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20357	3	8	4	Y	26	8	1				24		
07	25513	X	17897	-0-	-7616	-0-	17856	3	10	4	Y	28	25	1				27		
08	20026	X	13751	-0-	-6275	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1				16		
09	19380	X	11874	-0-	-7506	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1				11		
*10	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1				-0-		

DOBBINS, W. T.													WELL #: 1 L RRCID -> 055817		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16900		PERF.15554 - 16575	
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25859	2	120	9	Y	109						257		
06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21565	2	102	9	Y	93	182	1				168		
07	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	23771	2	114	9	Y	104	186	1				86		
08	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106						192		
09	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1				117		
10	25761	X	24245	-0-	-1516	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1				31		

FORTSON GAS UNIT													WELL #: 1 L RRCID -> 058600		COMPL. DATE 04/11/1974		TOTAL DEPTH 16834		PERF. N/A	
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-						227		
06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	2			Y	-0-						227		
07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-						227		
08	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-						227		
*09	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	4645	2			Y	-0-						227		
10	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4679	2			Y	-0-						169		

MCBIRNEY UNIT NO. 2													WELL #: 1 L RRCID -> 062048		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16850		PERF.16317 - 16720	
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-						98		
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	2			N	-0-						98		
07	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-						98		
08	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-						98		
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-						83		
10	1302	N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-						83		

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12177 2	32 9	N	29	149
06		11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11474 2	42 9	N	38	187
07		12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	12173 2	44 9	N	40	227
08		11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	11280 2	44 9	N	40	267
09		10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10749 2	41 9	N	37	117
*10		11214 X	11214	-0-	-0-	-0-	11164 2	50 9	N	45	162

CHEVRON U. S. A. INC.			148113	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
STALLINGS GAS UNIT		WELL #:	2H	RRCID ->	195663	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14000 - 17183
05		7006 X	2321	-0-	-4685	-0-	2321 3		N	-0-	64
06		6780 X	3948	-0-	-2832	-0-	3948 3		N	-0-	64
07		7006 X	4736	-0-	-2270	-0-	4736 3		N	-0-	64
08		5084 X	5067	-0-	-17	-0-	5067 3		N	-0-	64
*09		3960 X	3619	-0-	-341	-0-	3619 3		N	-0-	64
*10		7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	7579 3		N	-0-	64

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.			251726	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
KELLISON UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	197146	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	14024 - 16270
05		24 N	-0-	-0-	-24	-0-			N	6	6 8 -0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2017 - P/A 05/25/17											

XTO ENERGY INC.			945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	1 L	RRCID ->	066495	COMPL. DATE	06/27/1997	TOTAL DEPTH	17000	PERF.	13206 - 14177
05		434 N	175	-0-	-259	-0-	155 3	20 9	Y	18	19 1 13
06		180 N	144	-0-	-36	-0-	142 3	2 9	Y	2	13 1 2
07		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		Y	-0-	2 1 -0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 3		Y	-0-	-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-
*10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 3		Y	-0-	-0-

HILL UNIT		WELL #:	1 L	RRCID ->	145935	COMPL. DATE	05/03/1993	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	12630 - 16974
05		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 3		Y	-0-	8
06		750 N	619	-0-	-131	-0-	619 3		Y	-0-	8
07		837 N	815	-0-	-22	-0-	811 3	4 9	Y	4	12
08		801 N	801	-0-	-0-	-0-	791 3	10 9	Y	9	21
09		822 N	822	-0-	-0-	-0-	820 3	2 9	Y	2	23
*10		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3		Y	-0-	23

WATSON, L. A. ET AL B		WELL #:	2	RRCID ->	164181	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	17100	PERF.	13771 - 14025
05		3069 X	2834	-0-	-235	-0-	2784 3	5 4	Y	41	22 1 29
06		2970 X	2546	-0-	-424	-0-	2526 3	1 4	Y	17	30 1 16
07		3069 X	2378	-0-	-691	-0-	2369 3	1 4	Y	7	16 1 7
08		2821 N	2163	-0-	-658	-0-	2163 3		Y	-0-	7 1 -0-
09		2550 N	2485	-0-	-65	-0-	2483 3	2 4	Y	-0-	-0-
*10		3100 N	3917	-0-	817	817	3916 3	1 4	Y	-0-	-0-

BLOCK 16 (MONTROYA)		//CONT.// 09269 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
PATHOMACK 55		WELL #: 1H		RRCID ->	173889	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	13489	PERF.13990	- 17431
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	27249 X	19195	-0-	-8054	-0-	19162	3	33 4	Y	-0-	-0-
06	22440 X	17427	-0-	-5013	-0-	17421	3	6 4	Y	-0-	-0-
07	21607 X	20021	-0-	-1586	-0-	19996	3	11 4	Y	13	1 1 12
08	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	5 4	Y	71	41 1 42
09	19467 X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	13 4	Y	52	54 1 40
*10	28915 X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	4 4	Y	28	59 1 9

WATSON, L. A.		WELL #: 2H		RRCID ->	178573	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	13993	PERF.13695	- 17551
05	18352 X	16254	-0-	-2098	-0-	16188	3	38 4	Y	25	28 1 18
06	16020 X	11855	-0-	-4165	-0-	11843	3	4 4	Y	7	19 1 6
07	16554 X	12842	-0-	-3712	-0-	12833	3	9 4	Y	-0-	6 1 -0-
08	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12192	3	3 4	Y	15	6 1 9
09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12343	3	11 4	Y	59	22 1 46
*10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101	3	2 4	Y	33	68 1 11

PATHOMACK 55		WELL #: 2H		RRCID ->	178783	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	13699	PERF.13990	- 17222
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-
10	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
05	17701 X	15749	-0-	-1952	-0-	15689	3	35 4	Y	23	15 1 16
06	17130 X	14710	-0-	-2420	-0-	14651	3	5 4	Y	49	20 1 45
07	17701 X	15845	-0-	-1856	-0-	15747	3	8 4	Y	82	49 1 78
08	16182 X	14086	-0-	-2096	-0-	14072	3	3 4	Y	10	82 1 6
09	15660 X	14135	-0-	-1525	-0-	14126	3	9 4	Y	-0-	6 1 -0-
10	15841 X	14465	-0-	-1376	-0-	14463	3	2 4	Y	-0-	-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL		WELL #: 2HL		RRCID ->	178793	COMPL. DATE	02/18/2000	TOTAL DEPTH	17594	PERF.13529	- 17570
05	14973 X	5862	-0-	-9111	-0-	5813	3	21 4	Y	25	20 1 18
06	14490 X	4429	-0-	-10061	-0-	4418	3	2 4	Y	8	18 1 8
07	14260 X	4404	-0-	-9856	-0-	4377	3	2 4	Y	23	9 1 22
08	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-	15964	3	2 4	Y	54	44 1 32
09	9180 X	9180	-0-	-0-	-0-	9083	3	16 4	Y	74	49 1 57
*10	12913 X	12913	-0-	-0-	-0-	12766	3	3 4	Y	131	146 1 42

BLOCK 16 (MONTROYA)														
//CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 3H RRCID -> 178813 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13724 - 17371														
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
05	7316 X	6685	-0-	-631	-0-	6665	3	20	4	Y	-0-			-0-
06	7080 X	6181	-0-	-899	-0-	6178	3	3	4	Y	-0-			-0-
07	7316 X	5556	-0-	-1760	-0-	5532	3	4	4	Y	18	1	1	17
08	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1	8
09	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1	4
*10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1	6
						21	9							

CAMPBELL ESTATE ET AL														
WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129														
05	11935 X	11709	-0-	-226	-0-	11677	3	25	4	Y	6	12	1	4
06	11310 X	10754	-0-	-556	-0-	10737	3	4	4	Y	12	5	1	11
07	11687 X	11147	-0-	-540	-0-	11131	3	7	4	Y	8	11	1	8
08	11718 X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1	6
09	11340 X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1	11
10	11718 X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1	5
						17	9							

BLUFORD THORNTON 82														
WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876														
05	8556 X	8019	-0-	-537	-0-	7993	3	25	4	Y	1	6	1	-0-
06	8040 X	7755	-0-	-285	-0-	7738	3	4	4	Y	12	1	1	11
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8416	3	6	4	Y	-0-	11	1	-0-
08	8277 X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-			-0-
09	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1	6
*10	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1	7
						23	9							

WATSON, L. A. ET AL B														
WELL #: 3HL RRCID -> 180865 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14246 - 17883														
05	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	3	32	4	Y	21	25	1	15
06	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	9547	3	4	4	Y	7	15	1	7
07	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9321	3	4	4	Y	-0-	7	1	-0-
08	10323 X	9455	-0-	-868	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-			-0-
09	9930 X	9588	-0-	-342	-0-	9537	3	7	4	Y	40	9	1	31
10	10261 X	9527	-0-	-734	-0-	9476	3	1	4	Y	45	61	1	15
						50	9							

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

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

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
05	5332 X	5332	-0-	-0-	-0-	5311	3	21	9	N	19			178
06	5130 X	4902	-0-	-228	-0-	4884	3	18	9	N	16			194
07	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	4676	3	21	9	N	19			213
08	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20			233
09	5130 X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13			246
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20			266

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

05	15345 X	12682	-0-	-2663	-0-	12583	3	36	4	Y	57	29	1	40
06	12900 X	11449	-0-	-1451	-0-	11415	3	6	4	Y	25	42	1	23
07	13330 X	12930	-0-	-400	-0-	12924	3	5	4	Y	1	23	1	1
08	13299 X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1	24
09	12870 X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1	41
10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1	25

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

05	14353 X	9294	-0-	-5059	-0-	9240	3	24	4	Y	27	8	1	19
06	13890 X	8921	-0-	-4969	-0-	8918	3	1	4	Y	2	19	1	2
07	14353 X	10676	-0-	-3677	-0-	10669	3	7	4	Y	-0-	2	1	-0-
08	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-			-0-
09	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-			-0-
*10	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	11161	3	3	4	Y	-0-			-0-

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

05	14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14486	3	35	4	Y	25	11	1	18
06	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	12088	3	5	4	Y	23	20	1	21
07	14558 X	14558	-0-	-0-	-0-	14541	3	10	4	Y	6	21	1	6
08	14539 X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1	56
09	14070 X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1	14
10	14570 X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1	17

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

05	2759 X	2415	-0-	-344	-0-	2373	3	20	4	Y	20	14	1	14
06	2790 X	2144	-0-	-646	-0-	2117	3	3	4	Y	22	16	1	20
07	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2200	3	2	4	Y	12	21	1	11
08	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1	-0-
09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1	22
10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1	9

BLOCK 16 (MONTROYA) XTO ENERGY INC. WATSON, L. A. ET AL B		//CONT.// 09269 568 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
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		
					7420 3	26 4	Y	8	2 1	6		
05	7455 X	7455	-0-	-0-	9 9							
06	6864 X	6864	-0-	-0-	8 9	4 4	Y	7	6 1	7		
07	7228 X	7228	-0-	-0-	7 9	6 4	Y	-0-	7 1	-0-		
08	7964 X	7964	-0-	-0-	7 9	2 4	Y	-0-		-0-		
09	8347 X	8347	-0-	-0-	8 9	7 4	Y	-0-		-0-		
*10	7880 X	7880	-0-	-0-	7 9	1 4	Y	-0-		-0-		

FORTSON GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	189144	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14158 - 18133		
05	13144 X	11506	-0-	-1638	-0-	11466 3	40 4	Y	-0-		-0-	
06	11280 X	10192	-0-	-1088	-0-	10185 3	7 4	Y	-0-		-0-	
07	11656 X	11390	-0-	-266	-0-	11374 3	9 4	Y	6		6	
08	11563 X	10350	-0-	-1213	-0-	10323 3	4 4	Y	21	15 1	12	
09	11130 X	10201	-0-	-929	-0-	10182 3	11 4	Y	7	14 1	5	
10	11501 X	9697	-0-	-1804	-0-	9695 3	2 4	Y	-0-	5 1	-0-	

PYOTE GAS UNIT 7		WELL #: 3H		RRCID ->	189155	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13778 - 17625		
05	21142 X	20197	-0-	-945	-0-	20137 3	45 4	Y	14	11 1	10	
06	20460 X	19210	-0-	-1250	-0-	19200 3	7 4	Y	3	10 1	3	
07	20584 X	20300	-0-	-284	-0-	20291 3	9 4	Y	-0-	3 1	-0-	
08	20212 X	20004	-0-	-208	-0-	19946 3	5 4	Y	48	20 1	28	
09	19560 X	18896	-0-	-664	-0-	18847 3	17 4	Y	29	35 1	22	
10	20305 X	19510	-0-	-795	-0-	19486 3	4 4	Y	18	34 1	6	

MCBIRNEY UNIT 2		WELL #: 4H		RRCID ->	191729	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14277 - 24280		
05	14074 X	12067	-0-	-2007	-0-	11992 3	29 4	Y	42	34 1	29	
06	12810 X	10645	-0-	-2165	-0-	10612 3	5 4	Y	25	32 1	22	
07	13175 X	12299	-0-	-876	-0-	12279 3	9 4	Y	10	23 1	9	
08	13175 X	11625	-0-	-1550	-0-	11621 3	4 4	Y	-0-	9 1	-0-	
09	12750 X	10897	-0-	-1853	-0-	10885 3	12 4	Y	-0-		-0-	
10	12307 X	10771	-0-	-1536	-0-	10723 3	3 4	Y	41	28 1	13	

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

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

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

05	14694 X	14120	-0-	-574	-0-	14097	2	23	9	Y	21	179	1	59
06	14220 X	7638	-0-	-6582	-0-	7629	2	9	9	Y	8			67
07	14694 X	1961	-0-	-12733	-0-	1961	2			Y	-0-			67
08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-			67
09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24			91
*10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39			130

7S OIL & GAS, LLC 954992
 WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	1333 #	1240	-0-	-93	-0-	1163	2	77	9	N	70	78	1	29
06	1290 #	1240	-0-	-50	-0-	1179	2	61	9	N	55	75	1	9
07	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1316	2	107	9	N	97	102	1	4
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1	5
09	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	1188	2	86	9	N	78	79	1	4
10	1426 #	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			4

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	47	0	8

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 #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	837 N	787	-0-	-50	-0-	787	3	N	-0-			-0-
06	810 N	725	-0-	-85	-0-	725	3	N	-0-			-0-
07	806 N	735	-0-	-71	-0-	735	3	N	-0-			-0-
08	775 N	731	-0-	-44	-0-	731	3	N	-0-			-0-
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	704	3	N	-0-			-0-
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	736	3	N	-0-			-0-

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

05	1860 N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3	N	-0-			-0-
06	1740 N	1635	-0-	-105	-0-	1635	3	N	-0-			-0-
07	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3	N	-0-			-0-
09	1650 N	1637	-0-	-13	-0-	1637	3	N	-0-			-0-
*10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-			-0-

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

05	465 N	407	-0-	-58	-0-	407	3	N	-0-			-0-
06	450 N	392	-0-	-58	-0-	392	3	N	-0-			-0-
07	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	3	N	-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	N	-0-			-0-
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	3	N	-0-			-0-
*10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3	N	-0-			-0-

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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
 TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	1734 3		N	-0-			-0-
06	1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
07	1798 N	1665	-0-	-133	-0-	1665 3		N	-0-			-0-
08	1736 N	1532	-0-	-204	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	1500 3		N	-0-			-0-
10	1674 N	1540	-0-	-134	-0-	1540 3		N	-0-			-0-

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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-			-0-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237 3		N	-0-			-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193 3		N	-0-			-0-
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169 3		N	-0-			-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199 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

05	5642 #	5359	-0-	-283	-0-	5340 3	19 9	Y	17	17 0		1
06	5460 #	4302	-0-	-1158	-0-	4208 3	94 9	Y	85	81 0		5
07	5146 #	4790	-0-	-356	-0-	4755 3	35 9	Y	32	35 0		2
08	5363 #	3711	-0-	-1652	-0-	3633 3	78 9	Y	71	69 0		4
09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602 3	132 9	Y	120	117 0		7
10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853 3	36 9	Y	33	38 0		2

BLOCK 31 (DEVONIAN)			09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION			027200										
UNIVERSITY 38			WELL #: 1		RRCID -> 211842		COMPL. DATE 09/03/1968			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8754 - 8798			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		434 N	139	-0-	-295	-0-	121 3	18 9	Y	16	14 0		3
06		240 N	104	-0-	-136	-0-	78 3	26 9	Y	24	24 0		3
07		97 N	97	-0-	-0-	-0-	71 3	26 9	Y	24	23 0		4
08		160 N	160	-0-	-0-	-0-	157 3	3 9	Y	3	7 0		-0-
09		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
10		93 N	67	-0-	-26	-0-	67 3		Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 35			WELL #: 2		RRCID -> 214565		COMPL. DATE 07/20/1982			TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954			
05		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2632 3	26 9	Y	24	21 0		4
06		2250 N	1464	-0-	-786	-0-	1446 3	18 9	Y	16	18 0		2
07		2418 N	1418	-0-	-1000	-0-	1398 3	20 9	Y	18	17 0		3
08		2542 N	1171	-0-	-1371	-0-	1147 3	24 9	Y	22	22 0		3
09		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2677 3	96 9	Y	87	78 0		12
*10		2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2341 3	65 9	Y	59	65 0		6

UNIVERSITY 38 -A-			WELL #: 2		RRCID -> 267637		COMPL. DATE 07/01/2012			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922			
*11		872 N	872	-0-	-0-	-0-	642 3	230 9	Y	209	193 0		34
*12		951 N	951	-0-	-0-	-0-	731 3	45 4	Y	159	173 0		20
							175 9						
*01		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	956 3	147 9	Y	134	136 0		18
*02		909 N	909	-0-	-0-	-0-	795 3	114 9	Y	104	110 0		12
*03		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	986 3	24 9	Y	22	30 0		4
*04		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	955 3	54 9	Y	49	48 0		5
*05		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1036 3	101 9	Y	92	81 0		16
*06		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1000 3	96 9	Y	87	92 0		11
*07		966 N	966	-0-	-0-	-0-	893 3	73 9	Y	66	66 0		11
*08		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	992 3	17 9	Y	15	24 0		2
*09		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	985 3	131 9	Y	119	105 0		16
*10		989 N	989	-0-	-0-	-0-	791 3	198 9	Y	180	178 0		18

OXY USA INC.			630591		RRCID -> 203826		COMPL. DATE 02/13/2004			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892			
BLOCK 31 UNIT			WELL #: D 9										
05		18507 X	18229	-0-	-278	-0-	18226 3	3 9	Y	3	4 0		-0-
06		17910 X	17412	-0-	-498	-0-	17409 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
07		18507 X	17820	-0-	-687	-0-	17817 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
08		19266 X	19266	-0-	-0-	-0-	19263 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
09		17910 X	17638	-0-	-272	-0-	17635 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
10		18228 X	17967	-0-	-261	-0-	17964 3	3 9	Y	3	3 0		-0-

BLOCK 31 UNIT			WELL #: L 6		RRCID -> 203827		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995			
05		4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4040 3	29 9	Y	26	26 0		1
06		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5124 3	28 9	Y	25	25 0		1
07		5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5643 3	30 9	Y	27	27 0		1
08		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5935 3	30 9	Y	27	27 0		1
09		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5945 3	24 9	Y	22	22 0		1
*10		6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6870 3	34 9	Y	31	30 0		2

BLOCK 31 UNIT			WELL #: F 9		RRCID -> 203839		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8018 - 8816			
05		7192 X	6220	-0-	-972	-0-	6201 3	19 9	Y	17	17 0		1
06		6960 X	6055	-0-	-905	-0-	6029 3	26 9	Y	24	24 0		1
07		8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8187 3	19 9	Y	17	17 0		1
08		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9140 3	11 9	Y	10	10 0		1
09		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9393 3	7 9	Y	6	7 0		-0-
*10		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9749 3	8 9	Y	7	7 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 8		RRCID -> 218737		COMPL. DATE 05/23/2006			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8017 - 8889			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	20894 X	20110	-0-	-784	-0-	20063	3	47 9	Y	43	42 0	2
06	20220 X	18905	-0-	-1315	-0-	18874	3	31 9	Y	28	28 0	2
07	20894 X	19886	-0-	-1008	-0-	19852	3	34 9	Y	31	31 0	2
08	20894 X	20504	-0-	-390	-0-	20465	3	39 9	Y	35	35 0	2
09	20220 X	19174	-0-	-1046	-0-	19134	3	40 9	Y	36	36 0	2
10	20119 X	19018	-0-	-1101	-0-	18985	3	33 9	Y	30	30 0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 10		RRCID -> 224150		COMPL. DATE 10/31/2005			TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005			
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10338	3	22 9	Y	20	20 0	1
06	9600 X	9135	-0-	-465	-0-	9121	3	14 9	Y	13	13 0	1
07	9931 X	9931	-0-	-0-	-0-	9914	3	17 9	Y	15	15 0	1
08	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9991	3	7 9	Y	6	7 0	-0-
09	9692 X	9692	-0-	-0-	-0-	9685	3	7 9	Y	6	6 0	-0-
10	9920 X	9715	-0-	-205	-0-	9704	3	11 9	Y	10	9 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 18		RRCID -> 226603		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918			
05	14757 X	14757	-0-	-0-	-0-	14677	3	80 9	Y	73	74 0	3
06	14220 X	12795	-0-	-1425	-0-	12734	3	61 9	Y	55	55 0	3
07	14694 X	12715	-0-	-1979	-0-	12651	3	64 9	Y	58	58 0	3
08	14694 X	13556	-0-	-1138	-0-	13478	3	78 9	Y	71	70 0	4
09	14220 X	13431	-0-	-789	-0-	13358	3	73 9	Y	66	66 0	4
10	14694 X	13481	-0-	-1213	-0-	13406	3	75 9	Y	68	68 0	4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: X 2		RRCID -> 240433		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8500 - 8865			
05	39968 X	39968	-0-	-0-	-0-	39936	3	32 9	Y	29	32 0	1
06	38940 X	36278	-0-	-2662	-0-	36222	3	56 9	Y	51	49 0	3
07	42718 X	36934	-0-	-5784	-0-	36917	3	17 9	Y	15	17 0	1
08	42718 X	38145	-0-	-4573	-0-	38142	3	3 9	Y	3	4 0	-0-
09	41340 X	36224	-0-	-5116	-0-	36217	3	7 9	Y	6	6 0	-0-
10	39959 X	37819	-0-	-2140	-0-	37815	3	4 9	Y	4	4 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: F 2F		RRCID -> 258201		COMPL. DATE 07/04/1950			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150			
05	5394 X	4280	-0-	-1114	-0-	4271	3	9 9	Y	8	9 0	-0-
06	5220 X	4516	-0-	-704	-0-	4516	3		Y	-0-		-0-
07	5394 X	4772	-0-	-622	-0-	4771	3	1 9	Y	1	1 0	-0-
08	5394 X	4753	-0-	-641	-0-	4749	3	4 9	Y	4	4 0	-0-
09	4830 X	4378	-0-	-452	-0-	4371	3	7 9	Y	6	6 0	-0-
10	4774 X	4407	-0-	-367	-0-	4398	3	9 9	Y	8	8 0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 16A		RRCID -> 279499		COMPL. DATE 05/29/1985			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8718 - 9016			
05	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	5610	3	19 9	N	17	17 0	1
06	5400 X	5227	-0-	-173	-0-	5219	3	8 9	N	7	8 0	-0-
07	5580 X	4867	-0-	-713	-0-	4857	3	10 9	N	9	9 0	-0-
08	5580 X	5190	-0-	-390	-0-	5178	3	12 9	N	11	10 0	1
09	5400 X	5156	-0-	-244	-0-	5146	3	10 9	N	9	9 0	1
10	5580 X	4854	-0-	-726	-0-	4837	3	17 9	N	15	15 0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: C 4L		RRCID -> 279500		COMPL. DATE 05/26/1977			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 7508			
05	12121 X	10838	-0-	-1283	-0-	10819	3	19 9	N	17	17 0	1
06	11730 X	10481	-0-	-1249	-0-	10468	3	13 9	N	12	12 0	1
07	12121 X	10695	-0-	-1426	-0-	10681	3	14 9	N	13	13 0	1
08	11501 X	11378	-0-	-123	-0-	11361	3	17 9	N	15	15 0	1
09	10619 X	10619	-0-	-0-	-0-	10602	3	17 9	N	15	15 0	1
10	10850 X	10794	-0-	-56	-0-	10786	3	8 9	N	7	8 0	-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE					
OXY USA INC.		//CONT.// 630591												
BLOCK 31 UNIT		WELL #: E 8		RRCID -> 279501		COMPL. DATE 08/06/1984			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 8717					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
05	21762 X	19753	-0-	-2009	-0-	19719	3	34	9	N	31	35	0	1
06	20550 X	19669	-0-	-881	-0-	19663	3	6	9	N	5	6	0	-0-
07	21235 X	16742	-0-	-4493	-0-	16494	3	248	9	N	225	213	0	12
08	21235 X	18641	-0-	-2594	-0-	18545	3	96	9	N	87	94	0	5
09	19680 X	17541	-0-	-2139	-0-	17533	3	8	9	N	7	12	0	-0-
10	20336 X	17868	-0-	-2468	-0-	17865	3	3	9	N	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7		RRCID -> 279502		COMPL. DATE 05/27/1981			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8422 - 9023					
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	10	0	-0-
06	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0	-0-
07	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	N	15	14	0	1
08	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2895	3	13	9	N	12	12	0	1
09	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0	1
*10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	N	11	11	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: K 3K		RRCID -> 279503		COMPL. DATE 05/29/1973			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 9039					
05	4216 X	4005	-0-	-211	-0-	3992	3	13	9	N	12	11	0	1
06	4080 X	3832	-0-	-248	-0-	3822	3	10	9	N	9	9	0	1
07	4216 X	3864	-0-	-352	-0-	3861	3	3	9	N	3	4	0	-0-
08	4185 X	3744	-0-	-441	-0-	3737	3	7	9	N	6	6	0	-0-
09	3930 X	3588	-0-	-342	-0-	3573	3	15	9	N	14	13	0	1
10	3999 X	3513	-0-	-486	-0-	3493	3	20	9	N	18	18	0	1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: M 1M		RRCID -> 279504		COMPL. DATE 08/20/1953			TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780					
05	7378 X	6482	-0-	-896	-0-	6449	3	33	9	N	30	30	0	1
06	7140 X	6504	-0-	-636	-0-	6476	3	28	9	N	25	25	0	1
07	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	3	22	9	N	20	20	0	1
08	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7025	3	25	9	N	23	23	0	1
09	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6581	3	50	9	N	45	43	0	3
10	6758 X	6570	-0-	-188	-0-	6511	3	59	9	N	54	54	0	3

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 5		RRCID -> 279531		COMPL. DATE 06/18/1984			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8121 - 8843					
05	3627 X	3320	-0-	-307	-0-	3301	3	19	9	N	17	17	0	1
06	3420 X	3168	-0-	-252	-0-	3140	3	28	9	N	25	25	0	1
07	3441 X	3259	-0-	-182	-0-	3245	3	14	9	N	13	13	0	1
08	3410 X	3238	-0-	-172	-0-	3235	3	3	9	N	3	4	0	-0-
09	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	3118	3	3	9	N	3	3	0	-0-
10	3317 X	3266	-0-	-51	-0-	3263	3	3	9	N	3	3	0	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 5K		RRCID -> 279532		COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 7918 - 8511					
05	35329 X	35329	-0-	-0-	-0-	35304	3	25	9	N	23	23	0	1
06	33342 X	33342	-0-	-0-	-0-	33319	3	23	9	N	21	21	0	1
07	34379 X	34147	-0-	-232	-0-	34125	3	22	9	N	20	20	0	1
08	35363 X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0	-0-
09	33711 X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0	-0-
10	34379 X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0	2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7K		RRCID -> 279533		COMPL. DATE 07/17/1990			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856					
05	21545 X	19903	-0-	-1642	-0-	19890	3	13	9	N	12	13	0	1
06	20850 X	19642	-0-	-1208	-0-	19564	3	78	9	N	71	68	0	4
07	21576 X	21545	-0-	-31	-0-	21363	3	182	9	N	165	160	0	9
08	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0	5
09	20880 X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0	5
*10	21999 X	21999	-0-	-0-	-0-	21964	3	35	9	N	32	35	0	2

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9H		RRCID -> 279543		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8491 - 8843		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
05	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	3	19	9	N	17	17 0
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7	8 0
07	1333 N	1192	-0-	-141	-0-	1186	3	6	9	N	5	5 0
08	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6 0
09	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4 0
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 15A		RRCID -> 279560		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8278 - 9033		
05	9703 X	9660	-0-	-43	-0-	9625	3	35	9	N	32	34 0
06	9390 X	8997	-0-	-393	-0-	8966	3	31	9	N	28	27 0
07	9703 X	9336	-0-	-367	-0-	9313	3	23	9	N	21	22 0
08	9703 X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24 0
09	9721 X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51 0
*10	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 4K		RRCID -> 279572		COMPL. DATE 11/20/1977		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8375 - 8646		
05	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17559	3	21	9	N	19	22 0
06	16466 X	16466	-0-	-0-	-0-	16455	3	11	9	N	10	10 0
07	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	17003	3	7	9	N	6	7 0
08	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21 0
09	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16 0
*10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 16		RRCID -> 279626		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL DEPTH 9120		PERF. 8107 - 9044		
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9413	3	34	9	N	31	31 0
06	8839 X	8839	-0-	-0-	-0-	8805	3	34	9	N	31	30 0
07	8649 X	6683	-0-	-1966	-0-	6648	3	35	9	N	32	32 0
08	8649 X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26 0
09	8370 X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19 0
10	8649 X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Z 4		RRCID -> 279627		COMPL. DATE 02/21/1975		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 8584 - 8931		
05	10436 X	10436	-0-	-0-	-0-	10419	3	17	9	N	15	15 0
06	10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9997	3	14	9	N	13	13 0
07	10261 X	10216	-0-	-45	-0-	10198	3	18	9	N	16	16 0
08	10447 X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8 0
09	10110 X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2 0
10	10447 X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 6		RRCID -> 279628		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8091 - 8846		
05	12183 X	11297	-0-	-886	-0-	11231	3	66	9	N	60	60 0
06	11790 X	11069	-0-	-721	-0-	11013	3	56	9	N	51	51 0
07	12183 X	10941	-0-	-1242	-0-	10888	3	53	9	N	48	48 0
08	11625 X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45 0
09	11250 X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50 0
10	11439 X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52 0

BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 14L		RRCID -> 279629		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8175 - 8830		
05	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8	9 0
06	3120 X	3113	-0-	-7	-0-	3110	3	3	9	N	3	3 0
07	3379 X	3282	-0-	-97	-0-	3279	3	3	9	N	3	3 0
08	3379 X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63 0
09	3270 X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39 0
10	3348 X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5 0

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.// 09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 7		RRCID -> 279748		COMPL. DATE 02/23/1974		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8230 - 8952		
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
05	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	8487 3	26 9	N	24	24 0		1
06	8046 X	8046	-0-	-0-	-0-	8021 3	25 9	N	23	23 0		1
07	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8195 3	20 9	N	18	18 0		1
08	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	8010 3	23 9	N	21	21 0		1
09	7625 X	7625	-0-	-0-	-0-	7596 3	29 9	N	26	26 0		1
*10	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7291 3	25 9	N	23	23 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 13		RRCID -> 279798		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9001 - 9070		
05	25783 X	25783	-0-	-0-	-0-	25752 3	31 9	N	28	29 0		1
06	24330 X	24027	-0-	-303	-0-	23993 3	34 9	N	31	30 0		2
07	25761 X	25151	-0-	-610	-0-	25122 3	29 9	N	26	27 0		1
08	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	25968 3	37 9	N	34	33 0		2
09	24960 X	24809	-0-	-151	-0-	24772 3	37 9	N	34	34 0		2
10	25792 X	25281	-0-	-511	-0-	25239 3	42 9	N	38	38 0		2

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 9		RRCID -> 279799		COMPL. DATE 06/28/1976		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8788 - 8950		
05	19251 X	17692	-0-	-1559	-0-	17613 3	79 9	N	72	73 0		3
06	18180 X	17352	-0-	-828	-0-	17321 3	31 9	N	28	29 0		2
07	18631 X	17476	-0-	-1155	-0-	17474 3	2 9	N	2	4 0		-0-
08	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18279 3		N	-0-			-0-
09	17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17527 3	2 9	N	2	2 0		-0-
10	17918 X	17472	-0-	-446	-0-	17399 3	73 9	N	66	62 0		4

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DT		RRCID -> 279800		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8410 - 8977		
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7135 3	10 9	N	9	10 0		-0-
06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6229 3	6 9	N	5	5 0		-0-
07	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6849 3	4 9	N	4	4 0		-0-
08	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-	7004 3	7 9	N	6	6 0		-0-
09	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6555 3	7 9	N	6	6 0		-0-
*10	6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6709 3	8 9	N	7	7 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: O 10		RRCID -> 279846		COMPL. DATE 11/12/1978		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8156 - 9021		
05	16120 X	14892	-0-	-1228	-0-	14840 3	52 9	N	47	47 0		2
06	15600 X	13915	-0-	-1685	-0-	13869 3	46 9	N	42	42 0		2
07	15965 X	13399	-0-	-2566	-0-	13352 3	47 9	N	43	43 0		2
08	14880 X	13264	-0-	-1616	-0-	13221 3	43 9	N	39	39 0		2
09	14587 X	14587	-0-	-0-	-0-	14554 3	33 9	N	30	30 0		2
10	14880 X	14329	-0-	-551	-0-	14314 3	15 9	N	14	15 0		1

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 11		RRCID -> 279854		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 9098		PERF. 8401 - 8994		
05	4061 X	2645	-0-	-1416	-0-	2601 3	44 9	N	40	39 0		2
06	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2726 3		N	-0-	2 0		-0-
07	3503 X	2472	-0-	-1031	-0-	2448 3	24 9	N	22	21 0		1
08	3503 X	2695	-0-	-808	-0-	2666 3	29 9	N	26	26 0		1
09	3060 X	2629	-0-	-431	-0-	2629 3		N	-0-	1 0		-0-
*10	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2941 3	1 9	N	1	1 0		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Q 12		RRCID -> 282456		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8360 - 9043		
05	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4300 3	6 9	N	5	5 0		-0-
06	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100 3		N	-0-			-0-
07	DELQ PR	4349	-0-	4349	4349	4349 3		N	-0-			-0-
08	8898 X	4549	-0-	-4349	-0-	4549 3		N	-0-			-0-
*09	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389 3		N	-0-			-0-
*10	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4392 3	3 9	N	3	3 0		-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN)		//CONT.//		09358 450		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
BLOCK 31 UNIT		WELL #:		C 8R		RRCID -> 282506		COMPL. DATE 05/08/2017		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 8033 - 8950		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	10954 3	32 9		N	29	28 0		1
06		13785 X	13785	-0-	-0-	-0-	13741 3	44 9		N	40	39 0		2
07		13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	13207 3	4 9		N	4	6 0		-0-
08		13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13802 3	14 9		N	13	12 0		1
*09		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	12074 3	13 9		N	12	12 0		1
*10		10883 X	10883	-0-	-0-	-0-	10865 3	18 9		N	16	16 0		1

BLOCK 31 (QUEEN)		09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		027200												
UNIVERSITY -35- A		WELL #:		1		RRCID -> 165881		COMPL. DATE 09/09/1997		TOTAL DEPTH 9070		PERF. 2944 - 2962		
05		13 N	-0-	-0-	-13	-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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 38 A		WELL #:		3		RRCID -> 166462		COMPL. DATE 09/13/1997		TOTAL DEPTH 3030		PERF. 2904 - 2919		
05		6 N	-0-	-0-	-6	-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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #:		2		RRCID -> 168030		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2920 - 2930		
05		248 N	148	-0-	-100	-0-	130 3	18 9		Y	16	14 0		3
06		140 N	140	-0-	-0-	-0-	125 3	15 9		Y	14	15 0		2
07		124 N	111	-0-	-13	-0-	90 3	21 9		Y	19	18 0		3
08		155 N	131	-0-	-24	-0-	97 3	34 9		Y	31	30 0		4
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	122 3	32 9		Y	29	29 0		4
*10		300 N	300	-0-	-0-	-0-	266 3	34 9		Y	31	32 0		3

UNIVERSITY "47"		WELL #:		1		RRCID -> 169025		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 3004		PERF. 2919 - 2929		
05		7 N	-0-	-0-	-7	-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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
UNIVERSITY "47"		WELL #: 2		RRCID -> 169033		COMPL. DATE 04/30/1998		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2904 - 2920					
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	
*11	90 N	62	-0-	-28	-0-	29	3	33	9	Y	30	27 0	5
*12	248 N	79	-0-	-169	-0-	42	3	3	4	Y	31	32 0	4
						34	9						
*01	248 N	156	-0-	-92	-0-	119	3	37	9	Y	34	33 0	5
*02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24	26 0	3
*03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	108	3	17	9	Y	15	15 0	3
*04	150 N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	Y	13	15 0	1
*05	155 N	148	-0-	-7	-0-	130	3	18	9	Y	16	14 0	3
*06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	Y	14	15 0	2
*07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	Y	10	10 0	2
*08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	2 0	-0-
*09	180 N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	Y	5	4 0	1
*10	155 N	46	-0-	-109	-0-	34	3	12	9	Y	11	11 0	1

UNIVERSITY "37A"		WELL #: 1		RRCID -> 169037		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926				
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3	Y	-0-			-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	Y	-0-			-0-
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "47A"		WELL #: 1		RRCID -> 169039		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912				
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3	Y	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3	Y	-0-			-0-
08	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	Y	-0-			-0-
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	Y	-0-			-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 170843		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974					
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	65	3	68	9	Y	62	56 0	11
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	69	3	63	9	Y	57	61 0	7
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	60	3	66	9	Y	60	57 0	10
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	64	3	67	9	Y	61	64 0	7
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	67	3	59	9	Y	54	54 0	7
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	67	3	35	9	Y	32	36 0	3

UNIVERSITY 38 "A"		WELL #: 1		RRCID -> 269504		COMPL. DATE 07/01/2012		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
LINN OPERATING, LLC				501480						
UNIVERSITY				WELL #: 4	RRCID -> 168513	COMPL. DATE 04/15/1998	TOTAL DEPTH 9654	PERF. 2950	- 2965	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32 2				-0-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2				-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2				-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2				-0-
*10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2				-0-

UNIVERSITY				WELL #: 5	RRCID -> 168517	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 9721	PERF. 2962	- 2980	
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2				-0-
06	390 N	146	-0-	-244	-0-	146 2				-0-
07	589 N	303	-0-	-286	-0-	303 2				-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464 2				-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2				-0-
*10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2				-0-

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

UNIVERSITY				WELL #: 7	RRCID -> 169547	COMPL. DATE 06/17/1998	TOTAL DEPTH 3180	PERF. 2976	- 2990	
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2				-0-
06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2				-0-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2				-0-
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	225 2				-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305 2				-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256 2				-0-

UNIVERSITY -B-				WELL #: 8	RRCID -> 228212	COMPL. DATE 04/22/2007	TOTAL DEPTH 3204	PERF. 2912	- 3021	
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2				-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394 2				-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2				-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333 2				-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2				-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2				-0-

UNIVERSITY				WELL #: 9	RRCID -> 228213	COMPL. DATE 05/03/2007	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 2912	- 3021	
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2				-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285 2				-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2				-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254 2				-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2				-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268 2				-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.//		09358 910	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.				630591						
BLOCK 31 UNIT		WELL #: P 17		RRCID -> 163611	COMPL. DATE 06/25/1997	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2886	- 2903	
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	M	AMT CODE	AMT CODE	
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2	Y	-0-		29
06	240 N	225	-0-	-15	-0-	225 2	Y	-0-		29
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231 2	Y	-0-		29
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244 2	Y	-0-		29
*09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233 2	Y	-0-		29
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 4		RRCID -> 163949	COMPL. DATE 06/26/1997	TOTAL DEPTH	3252	PERF. 2903	- 2931	
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181 2	Y	-0-		-0-
06	180 N	171	-0-	-9	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2	Y	-0-		-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	141 2	19 9	Y	17 8	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: FF 9		RRCID -> 163950	COMPL. DATE 06/13/1997	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2918	- 2935	
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2	Y	-0-		-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 2	Y	-0-		-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2	Y	-0-		-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2	Y	-0-		-0-
*10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 12		RRCID -> 164179	COMPL. DATE 06/12/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2881	- 2896	
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-
10	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	
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2	Y	-0-		-0-
06	60 N	21	-0-	-39	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2	Y	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2	Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 12		RRCID -> 165870	COMPL. DATE 09/14/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2920	- 2935	
05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	Y	-0-		-0-
06	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	Y	-0-		-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2	Y	-0-		-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2	Y	-0-		-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13		RRCID -> 165871	COMPL. DATE 09/16/1997	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2908	- 2923	
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2	Y	-0-		-0-
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	Y	-0-		-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	Y	-0-		-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-		-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187 2	Y	-0-		-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186 2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
OXY USA INC.		//CONT.// 630591								
BLOCK 31 UNIT		WELL #: HH12		RRCID -> 165872		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935		
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
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: SD13		RRCID -> 165875		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: Y 13		RRCID -> 165878		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940		
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG15		RRCID -> 165879		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2913 - 2928		
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: GG16		RRCID -> 165880		COMPL. DATE 08/19/1997		TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2909 - 2924		
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8		RRCID -> 167583		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2939 - 2954		
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 8H		RRCID -> 167927		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007		
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271 2	Y	-0-	-0-	-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249 2	Y	-0-	-0-	-0-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 13H		RRCID -> 168264	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH 3045	PERF. 2946	- 2962			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	Y	-0-		23
06	270 N	238	-0-	-32	-0-	238	2	Y	-0-		23
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2	Y	-0-		23
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	Y	-0-		23
*09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2	Y	-0-		23
*10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: 10TN		RRCID -> 168911	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 3082	PERF. 2994	- 3004			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 6H		RRCID -> 169035	COMPL. DATE 05/13/1998	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 2960	- 2970			
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319	2	Y	-0-		-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	2	Y	-0-		-0-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2	Y	-0-		-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	Y	-0-		-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: V 2		RRCID -> 172168	COMPL. DATE 01/07/1999	TOTAL DEPTH 9069	PERF. 2952	- 2962			
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	Y	-0-		-0-
06	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-		-0-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2	Y	-0-		-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2	Y	-0-		-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: S 6DC		RRCID -> 173507	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH 9075	PERF. 2935	- 8977			
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-
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 4H		RRCID -> 173575	COMPL. DATE 02/18/1999	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 2966	- 2975			
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2	Y	-0-		-0-
07	186 N	121	-0-	-65	-0-	121	2	Y	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2	Y	-0-		-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2	Y	-0-		-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 9		RRCID -> 175868	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9055	PERF. 2942	- 2960			
05	2077 N	1857	-0-	-220	-0-	1838	2	19 9 Y	17	16 0	1
06	2010 N	1685	-0-	-325	-0-	1668	2	17 9 Y	15	15 0	1
07	2077 N	1718	-0-	-359	-0-	1710	2	8 9 Y	7	8 0	-0-
08	1860 N	1628	-0-	-232	-0-	1625	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3 9 Y	3	3 0	-0-
*10	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1 9 Y	1	1 0	-0-

BLOCK 31 (QUEEN)		//CONT.// 09358 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
BLOCK 31 UNIT		WELL #: A 2S		RRCID ->	197921	COMPL. DATE	09/17/1981	TOTAL DEPTH	9070	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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
05	1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2	Y	-0-	-0-
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2	Y	-0-	-0-
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2	Y	-0-	-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2	Y	-0-	-0-
*10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 7H		RRCID ->	204147	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2893 - 2991
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2	Y	-0-	-0-
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2	Y	-0-	-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	Y	-0-	-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2	Y	-0-	-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2	Y	-0-	-0-

BLOCK 31 UNIT		WELL #: H 5		RRCID ->	204148	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 2955 - 2963
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-
10	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
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-	-0-
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-	-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2	Y	-0-	-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	Y	-0-	-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2	Y	-0-	-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	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
*11	T. A.	147	-0-	147	410	147	3	Y	-0-	-0-
*12	T. A.	184	-0-	184	594	173	3	Y	-0-	-0-
*01	T. A.	209	-0-	209	803	209	3	Y	-0-	-0-
*02	1125 R	322	-0-	-803	-0-	322	3	Y	-0-	-0-
*03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3	Y	-0-	-0-
*04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3	Y	-0-	-0-
*05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3	Y	-0-	-0-
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3	Y	-0-	-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3	Y	-0-	-0-
*08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3	Y	-0-	-0-
*09	360 #	180	-0-	-180	-0-	172	3	Y	7	6 0 1
10	372 #	161	-0-	-211	-0-	150	3	Y	10	8 0 3

BLOCK 31, EAST (ATOKA) //CONT.// 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.	70	-0-	70	104	70	3		Y	-0-			-0-
*12	T. A.	333	-0-	333	437	314	3	19 4	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	304	-0-	304	741	304	3		Y	-0-			-0-
*02	1100 R	359	-0-	-741	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
*03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
*04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3		Y	-0-			-0-
*05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3		Y	-0-			-0-
*06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3		Y	-0-			-0-
*07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3		Y	-0-			-0-
*08	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3		Y	-0-			-0-
*09	1770 #	1617	-0-	-153	-0-	1617	3		Y	-0-			-0-
10	1829 #	1645	-0-	-184	-0-	1645	3		Y	-0-			-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

*11	T. A.	2910	-0-	2910	8062	2910	3		Y	-0-			-0-
*12	T. A.	2118	-0-	2118	10180	1995	3	123 4	Y	-0-			-0-
*01	T. A.	1782	-0-	1782	11962	1782	3		Y	-0-			-0-
*02	14074 R	2112	-0-	-11962	-0-	2112	3		Y	-0-			-0-
*03	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3		Y	-0-			-0-
*04	2070 #	1697	-0-	-373	-0-	1697	3		Y	-0-			-0-
*05	2139 #	1626	-0-	-513	-0-	1626	3		Y	-0-			-0-
*06	2070 #	1798	-0-	-272	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
*07	2139 #	2063	-0-	-76	-0-	2063	3		Y	-0-			-0-
*08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3		Y	-0-			-0-
*09	1800 #	1585	-0-	-215	-0-	1585	3		Y	-0-			-0-
10	2077 #	1414	-0-	-663	-0-	1414	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

05	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92 3	Y	-0-			-0-
06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120 3	Y	-0-			-0-
						1	4						
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	115 3	Y	-0-			-0-
						2	4						
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89 3	Y	-0-			-0-
						6	4						
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	105 3	Y	-0-			-0-
						3	4						
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104 3	Y	2	2 0		-0-
						2	9						

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

05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	845 3	Y	4	4 0		-0-
						3	4	4 9					
06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	829 3	Y	3	3 0		-0-
						10	4	3 9					
07	899 N	761	-0-	-138	-0-	72	1	677 3	Y	1	1 0		-0-
						11	4	1 9					
08	930 N	632	-0-	-298	-0-	62	1	533 3	Y	4	4 0		-0-
						33	4	4 9					
09	930 N	605	-0-	-325	-0-	49	1	534 3	Y	8	7 0		1
						13	4	9 9					
10	775 N	488	-0-	-287	-0-	46	1	438 3	Y	2	3 0		-0-
						2	4	2 9					

BLOCK 32 (WOLFCAMP)		//CONT.//		09376 900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASSCOCK "S" FEE		WELL #:		12	RRCID ->	220066	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7474 - 7566		
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
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-
*10	460	460	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	14	13	0	1
						2	4		15	9				

BLOCK 72 (PENN.)		09563 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES							
JONES ENERGY, LLC		441132												
DENMAN STATE 26		WELL #:		1	RRCID ->	282641	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	12644 - 12750		
11	0	26302	-0-	26302	5701557	243	1	26059	2	N	-0-			-0-
12	0	22595	-0-	22595	5724152	981	1	21614	2	N	-0-			-0-
01	0	22449	-0-	22449	5746601	782	1	21667	2	N	-0-			-0-
02	0	22027	-0-	22027	5768628	479	1	21548	2	N	-0-			-0-
03	0	23374	-0-	23374	5792002	479	1	22895	2	N	-0-			-0-
04	0	19700	-0-	19700	5811702	416	1	19284	2	N	-0-			-0-
05	0	16257	-0-	16257	5827959	411	1	15846	2	N	-0-			-0-
06	0	20403	-0-	20403	5848362	379	1	20024	2	N	-0-			-0-
07	0	20394	-0-	20394	5868756	396	1	19998	2	N	-0-			-0-
*08	11816	19464	-0-	7648	5876404	365	1	19099	2	N	-0-			-0-
09	177240	13110	-0-	-164130	5712274	207	1	12903	2	N	-0-			-0-
*10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	5712274					N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC		954992		BURCHARD	WELL #:		1	RRCID ->	224840	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.	12157 - 12292
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-			-0-	
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-	
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP)		10031 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950												
NUTT		WELL #:		1	RRCID ->	161163	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6191 - 6227		
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-			21
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			21
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-			21
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT			21

NUTT 102A		WELL #:		2	RRCID ->	162596	COMPL. DATE	03/18/1997	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6229 - 6319		
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-			30
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			30
07	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-			30
08	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-			30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

BOB-ROB (UPPER WOLF CAMP)		//CONT.//		10031 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		//CONT.//		310950								
NUTT 5		WELL #:		1	RRCID ->	165308	COMPL. DATE	09/27/1997	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6212 - 6293
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3	Y	-0-		-0-	
06		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3	Y	-0-		-0-	
07		372 N	328	-0-	-44	-0-	328 3	Y	-0-		-0-	
08	DLQ	G-10	343	-0-	343	343	343 3	Y	-0-		-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	343		Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	343		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
05		310 N	252	-0-	-58	-0-	252 2	N	-0-		58	
06		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2	N	-0-		58	
07		310 N	197	-0-	-113	-0-	197 2	N	-0-		58	
08		248 N	153	-0-	-95	-0-	153 2	N	-0-		58	
09		120 N	95	-0-	-25	-0-	95 2	N	-0-		58	
10		186 N	59	-0-	-127	-0-	59 2	N	-0-		58	

BRADFORD RANCH (ATOKA)				11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
TEINERT, G. O.		WELL #:		1	RRCID ->	135428	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	11356 - 11369
*01		5859 X	3244	-0-	-2615	-0-	3244 3	Y	-0-		121	
*02		5152 X	4976	-0-	-176	-0-	4958 3	Y	18 9	16	137	
*03		5673 X	5332	-0-	-341	-0-	5332 3	Y		96 1	41	
*04		5460 X	5186	-0-	-274	-0-	5158 3	Y	28 9	25	66	
05		5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	5203 3	Y		-0-	66	
06		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969 3	Y		-0-	66	
07		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-	5113 3	Y		-0-	66	
08		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975 3	Y	3 9	3	69	
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4571 3	Y	7 9	6	75	
*10		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4946 3	Y	2 9	2	77	

WYLIE, ZULA B. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	135431	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11380 - 11398
*01		8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	8517 3	Y	67 9	61	42 1	91	
*02		7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7225 3	Y	28 9	25	88 1	28	
*03		7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7655 3	Y	30 9	27	36 1	19	
*04		7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7298 3	Y	17 9	15		34	
05		7998 X	7322	-0-	-676	-0-	7299 3	Y	23 9	21	19 1	36	
06		7740 X	2963	-0-	-4777	-0-	2952 3	Y	11 9	10	43 1	3	
07		7998 X	2048	-0-	-5950	-0-	2048 3	Y		-0-	3 1	-0-	
08		7688 X	5959	-0-	-1729	-0-	5959 3	Y		-0-		-0-	
09		7320 X	5157	-0-	-2163	-0-	5157 3	Y		-0-		-0-	
10		7316 X	2361	-0-	-4955	-0-	2355 3	Y	6 9	5		5	

WYLIE, ZULA B. "C"				WELL #:	1	RRCID ->	135432	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	11406 - 11476
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-		-0-	

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*01		6479 X	5833	-0-	-646	-0-	5808	3	25	9	Y	23	26	1		41
*02		5852 X	4858	-0-	-994	-0-	4821	3	37	9	Y	34	39	1		36
*03		6231 X	5444	-0-	-787	-0-	5429	3	15	9	Y	14	40	1		10
*04		6030 X	5338	-0-	-692	-0-	5323	3	15	9	Y	14				24
05		6045 X	4929	-0-	-1116	-0-	4907	3	22	9	Y	20	13	1		31
06		5640 X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1		2
07		5518 X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1		16
08		5518 X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18				34
09		5340 X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1		25
10		4929 X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1		15

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

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

*01		3100 N	4734	-0-	1634	1634	4734	3			Y	-0-				111
*02		2800 N	2103	-0-	-697	937	2093	3	10	9	Y	9				120
*03		3100 N	2426	-0-	-674	263	2426	3			Y	-0-	84	1		36
*04		2820 X	2401	-0-	-419	-0-	2383	3	18	9	Y	16				52
05		3317 X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			Y	-0-				52
06		3210 X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-				52
07		2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-				52
08		2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3				55
09		2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5				60
10		2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3				63

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

*01		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-				32
*02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-				32
*03		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-				32
*04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-				32
05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-				32
06		1380 N	567	-0-	-813	-0-	567	3			Y	-0-	25	1		7
07		1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	3			Y	-0-				7
08		1426 N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-				7
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-				7
*10		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-				7

JACWIL 'B' WELL #: 1 RRCID -> 139939 COMPL. DATE 08/23/1982 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11320 - 12020

*01		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	3	1		7
*02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	3	6	9	Y	5	4	1		8
*03		1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1553	3	4	9	Y	4	8	1		4
*04		1560 N	110	-0-	-1450	-0-	109	3	1	9	Y	1				5
05		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	31	3	1		33
06		1500 N	730	-0-	-770	-0-	727	3	3	9	Y	3	27	1		9
07		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	3	19	9	Y	17				26
08		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1		47
09		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22				69
10		1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1		42

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.// 11240 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
FIRST UNITED METHODIST CHURCH C		WELL #:		RRCID -> 139956		COMPL. DATE 01/23/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11339 - 11357			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010											

MIDLAND 'AH' FEE		WELL #:		1		RRCID -> 142708		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358	
*01	T. A.	1218	-0-	1218	3768	1217	3	1	9	Y	1		6
*02	4828 X	1060	-0-	-3768	-0-	1059	3	1	9	Y	1		7
*03	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-		7
*04	1170 N	104	-0-	-1066	-0-	102	3	2	9	Y	2		9
05	1178 N	54	-0-	-1124	-0-	54	3			Y	-0-		9
06	1080 N	73	-0-	-1007	-0-	67	3	6	9	Y	5		14
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	6 1	11
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-		11
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3		14
10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12		26

WYLIE, ZULA B.		WELL #:		2		RRCID -> 146830		COMPL. DATE		09/14/1980		TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
*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	1244	-0-	1244	1245	1230	3	14	9	Y	13	5 1	8
08	14B2 EXT	8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19		27
09	15836 X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23 1	28
*10	3100 N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16 1	57

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		1		RRCID -> 239230		COMPL. DATE		10/17/1993		TOTAL DEPTH 13402 PERF.11154 - 11221	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		11

MIDLAND -AB- FEE		WELL #:		2		RRCID -> 239233		COMPL. DATE		04/21/1981		TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		9

BRADFORD RANCH (ATOKA)		//CONT.//		11240 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
PBEX OPERATIONS, LLC				630732										
MORELAND				WELL #:	1	RRCID ->	134808	COMPL. DATE	09/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11338 - 11352		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2469 N	690	-0-	-1779	-0-	690	2			Y	-0-			-0-
06	750 N	351	-0-	-399	-0-	351	2			Y	-0-			-0-
07	806 N	674	-0-	-132	-0-	674	2			Y	-0-			-0-
08	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-			-0-
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-			-0-
*10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			-0-

MORELAND				WELL #:	2	RRCID ->	134809	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11343 - 11357		
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-			-0-
06	270 N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-			-0-
07	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-			-0-
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-			-0-
*10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748					CNTY: WARD					
TEXAS TEN C				WELL #:	1	RRCID ->	147245	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANDENBURG PAYTON (SIMPSON)				11370 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD					
WTG EXPLORATION				945220										
BRANDENBURG				WELL #:	B 1	RRCID ->	108598	COMPL. DATE	07/20/1979	TOTAL DEPTH	10150	PERF.10016 - 10032		
05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1959	2	59	9	N	54	29	1	37
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	57	1	28
07	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34	46	1	16
08	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1	30
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1	29
*10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1	38

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)				12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961										
MOORES ESTATE "C"				WELL #:	1	RRCID ->	181704	COMPL. DATE	11/22/2000	TOTAL DEPTH	3293	PERF. 2620 - 2630		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

VALLEY "M"				WELL #:	8	RRCID ->	194777	COMPL. DATE	01/15/2003	TOTAL DEPTH	3235	PERF. 2759 - 3217		
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER)		//CONT.//		12230 333	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		//CONT.//		426961									
VALLEY "Q"				WELL #:	4	RRCID ->	216549	COMPL. DATE	09/15/1985	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3002 - 3088
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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854				CNTY: PECOS					
MOORES ESTATE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	180879	COMPL. DATE	09/29/2000	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2635 - 2685
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BROOKLAW (TUBB)				12230 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
IOWA REALTY TRUST -125-				WELL #:	1	RRCID ->	052857	COMPL. DATE	06/09/1972	TOTAL DEPTH	3588	PERF.	N/A
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOOERS ESTATE				WELL #:	2B	RRCID ->	057139	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	2786 - 3016
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HOUSTON STATE				WELL #:	8	RRCID ->	071987	COMPL. DATE	07/12/1977	TOTAL DEPTH	3343	PERF.	N/A
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TIMBER "D"				WELL #:	1	RRCID ->	084122	COMPL. DATE	09/17/1979	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3194 - 3238
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	31651 X	25792	-0-	-5859	-0-	25792	2			N	-0-					7
06	30078 X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					7
07	30752 X	29895	-0-	-857	-0-	29895	2			N	-0-					7
08	30256 X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2			N	-0-					7
09	30090 X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2			N	-0-					7
10	31093 X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2			N	-0-					7

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

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-
10	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

05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	1426 N	31	-0-	-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	496 N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	600 N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-

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

05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	465 N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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				
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
05	39113	6849	-0-	-32264	-0-	6849 2		N	-0-			-0-
06	6365	6365	-0-	-0-	-0-	6365 2		N	-0-			-0-
07	6644	6644	-0-	-0-	-0-	6644 2		N	-0-			-0-
08	682	6560	-0-	5878	5878	6560 2		N	-0-			-0-
09	660	6354	-0-	5694	11572	6354 2		N	-0-			-0-
10	682	6551	-0-	5869	17441	6551 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				
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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRAUN "10"		WELL #: 3		RRCID -> 168558		COMPL. DATE 03/17/1998		TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539				
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
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 119662		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100				
SCHARBAUER "35B"		WELL #: 1										
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
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-
10	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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	5890 X	5213	-0-	-677	-0-	5167 3	46 9	Y	42	99 1		28
*02	5208 X	4689	-0-	-519	-0-	4678 3	11 9	Y	10	33 1		5
03	5673 X	4740	-0-	-933	-0-	4684 3	56 9	Y	51	17 1		39
04	5310 X	4305	-0-	-1005	-0-	4280 3	25 9	Y	23	33 1		29
05	5239 X	4284	-0-	-955	-0-	4284 3		Y	-0-	23 1		6
*06	5040 X	4427	-0-	-613	-0-	4385 3	42 9	Y	38	5 1		39
*07	5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4398 3	28 9	Y	25	37 1		27
*08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083 3	59 9	Y	54			81
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	4144 3	24 9	Y	22	59 1		44
10	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4477 3	109 9	Y	99	59 1		84

 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	527 N	387	-0-	-140	-0-	384	3	3	9	Y	3	6	1	2	
*02	504 N	300	-0-	-204	-0-	300	3			Y	-0-	2	1	-0-	
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-			-0-	
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-			-0-	
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	473	3	95	9	Y	86			86	
*06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1	15	
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3		1	9	Y	1	14	1	2
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3		15	9	Y	14		16	
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3		34	9	Y	31	11	1	36
*10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	3		28	9	Y	25	40	1	21

 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*01	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			Y	-0-			-0-
*02	924 X	465	-0-	-459	-0-	465	3			Y	-0-			-0-
03	1023 X	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-			-0-
04	990 X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-			-0-
*05	7750 X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1	8
*06	4380 X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	1	-0-
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-			-0-
*08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-			-0-
09	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	3			Y	-0-			-0-
*10	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-			-0-

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

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13				Y	-0-			-0-
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-
10	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

*01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-			-0-
*02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	2	1	2
03	651 N	222	-0-	-429	-0-	222	3			Y	-0-	2	1	-0-
04	570 N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-			-0-
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-			-0-
*06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-			-0-
*07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
*08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-			-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-			-0-
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-

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

*01	8153 X	2714	-0-	-5439	-0-	2693	3	21	9	Y	19	14	1	13
*02	6440 X	5694	-0-	-746	-0-	5573	3	121	9	Y	110	68	1	55
03	6634 X	5830	-0-	-804	-0-	5672	3	158	9	Y	144	87	1	112
04	5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1	19
05	6231 X	3495	-0-	-2736	-0-	3481	3	14	9	Y	13	15	1	17
*06	6090 X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1	53
*07	6293 X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1	49
*08	5828 X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22			71
09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1	28
*10	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1	59

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*01	1519 N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3	Y	-0-	7 1	-0-
*02	1288 N	1083	-0-	-205	-0-	835	3	Y	225	70 1	155
03	1457 N	1246	-0-	-211	-0-	1050	3	Y	178	272 1	61
04	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	Y	247	197 1	111
*05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	Y	31	132 1	10
*06	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3	Y	-0-	10 1	-0-
*07	1240 N	998	-0-	-242	-0-	998	3	Y	-0-		-0-
*08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	Y	-0-		-0-
09	1170 N	922	-0-	-248	-0-	922	3	Y	-0-		-0-
*10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1727	3	Y	135	73 1	62

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

*01	7130 X	2777	-0-	-4353	-0-	2708	3	Y	63	87 1	17
*02	6440 X	1138	-0-	-5302	-0-	1138	3	Y	-0-	17 1	-0-
03	7130 X	3102	-0-	-4028	-0-	3021	3	Y	74	49 1	25
04	4620 X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	Y	114	88 1	51
*05	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	Y	99	118 1	32
*06	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	Y	56	64 1	24
*07	3255 X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	Y	55	52 1	27
*08	3472 X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	Y	53	66 1	14
09	3360 X	1164	-0-	-2196	-0-	1164	3	Y	-0-	14 1	-0-
10	3472 X	1871	-0-	-1601	-0-	1713	3	Y	144	78 1	66

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

*01	3379 X	1189	-0-	-2190	-0-	1189	3	Y	-0-		-0-
*02	2912 X	2371	-0-	-541	-0-	2371	3	Y	-0-		-0-
03	2914 X	2469	-0-	-445	-0-	2469	3	Y	-0-		-0-
04	2820 X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3	Y	-0-		-0-
05	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3	Y	-0-		-0-
*06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3	Y	-0-		-0-
*07	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	Y	-0-		-0-
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3	Y	-0-		-0-
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-		-0-
*10	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	Y	-0-		-0-

 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

*01	9331 X	-0-	-0-	-9331	-0-			Y	-0-		-0-
*02	8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-			Y	-0-		-0-
03	8556 X	1415	-0-	-7141	-0-	1283	3	Y	120	79 1	41
04	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	Y	198	150 1	89
*05	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	Y	123	172 1	40
*06	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	Y	56	72 1	24
*07	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	Y	98	75 1	47
*08	9858 X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	Y	7	52 1	2
09	9540 X	5976	-0-	-3564	-0-	5954	3	Y	20	8 1	14
10	9858 X	8490	-0-	-1368	-0-	8442	3	Y	44	38 1	20

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

*01	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4676	3	Y	65	31 1	43
*02	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3941	3	Y	38	62 1	19
03	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4534	3	Y	3	20 1	2
04	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	Y	19	2 1	19
05	4743 X	4584	-0-	-159	-0-	4570	3	Y	13	15 1	17
*06	4590 X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3	Y	-0-	14 1	3
*07	4712 X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3	Y	-0-	3 1	-0-
*08	4712 X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3	Y	-0-		-0-
09	4560 X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3	Y	-0-		-0-
10	4588 X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3	Y	-0-		-0-

 BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*01		14353 X	9897	-0-	-4456	-0-	9769	3	128	9	Y	116	108	1	31
*02		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	13836	3	407	9	Y	370	146	1	255
03		15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	15134	3	107	9	Y	97	319	1	33
04		13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1	44
*05		15559 X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1	72
*06		16012 X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1	47
*07		15779 X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1	50
*08		15562 X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1	37
09		16020 X	7446	-0-	-8574	-0-	7348	3	98	9	Y	89	66	1	60
10		16554 X	14947	-0-	-1607	-0-	14868	3	79	9	Y	72	99	1	33

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

*01		8556 X	7191	-0-	-1365	-0-	7089	3	102	9	Y	93	151	1	62
*02		7084 X	6302	-0-	-782	-0-	6243	3	59	9	Y	54	89	1	27
03		7843 X	6844	-0-	-999	-0-	6749	3	95	9	Y	86	46	1	67
04		7230 X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1	79
05		6882 X	6394	-0-	-488	-0-	6353	3	41	9	Y	37	63	1	53
*06		6660 X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1	72
*07		6882 X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1	8
*08		6851 X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2			10
09		6510 X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1	3
*10		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1	-0-

 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*01		2232 N	1517	-0-	-715	-0-	1493	3	24	9	Y	22	30	1	15
*02		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	3	15	9	Y	14	22	1	7
03		1643 N	1234	-0-	-409	-0-	1234	3			Y	-0-	7	1	-0-
04		1470 N	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			Y	-0-			-0-
05		1612 N	808	-0-	-804	-0-	786	3	22	9	Y	20			20
*06		1200 N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1	3
*07		1085 N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1	-0-
*08		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-			-0-
09		930 N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-			-0-
*10		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-			-0-

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

*01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

*01		5177 X	4682	-0-	-495	-0-	4491	3	191	9	Y	174	214	1	47
*02		3836 X	3422	-0-	-414	-0-	3422	3			Y	-0-	47	1	-0-
03		4092 X	3681	-0-	-411	-0-	3679	3	2	9	Y	2	1	1	1
04		4530 X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1	-0-
*05		3720 X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-			-0-
*06		3600 X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1	2
*07		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1	-0-
*08		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-			-0-
09		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3448	3	44	9	Y	40	13	1	27
10		3720 X	2690	-0-	-1030	-0-	2633	3	57	9	Y	52	55	1	24

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 36H		RRCID -> 163464		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 12882		PERF.11800 - 14971						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 41H		RRCID -> 163601		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 15675		PERF.11808 - 15675						
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.	18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38	0			1
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215	0			4
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 37H		RRCID -> 164490		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11833 - 16256						
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRYANT G DEVONIAN UNIT		WELL #: 39H		RRCID -> 164491		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 12150		PERF.11772 - 13867						
*01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
*02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
04	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
05	1085 N	975	-0-	-110	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*06	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
*07	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
*10	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1		WELL #: 3H		RRCID -> 165711		COMPL. DATE 08/08/1999		TOTAL DEPTH 12170		PERF.11771 - 15666						
*01	3317 X	1206	-0-	-2111	-0-	1112	3	94	9	Y	85	56	1			39
*02	2240 X	541	-0-	-1699	-0-	501	3	40	9	Y	36	18	1			57
03	2387 X	2385	-0-	-2	-0-	2304	3	81	9	Y	74	66	1			65
04	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163
05	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2859	3	99	9	Y	90	223	1			30
*06	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1
*07	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100 N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
09	3000 N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
*10	3100 N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41

 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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01		402 N	402	-0-	-0-	-0-	341 3	61 9	Y	55	56 0		1
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	316 3	54 9	Y	49	49 0		1
03		434 N	434	-0-	-0-	-0-	323 3	111 9	Y	101	100 0		2
04		635 N	635	-0-	-0-	-0-	555 3	80 9	Y	73	74 0		1
05		791 N	791	-0-	-0-	-0-	685 3	106 9	Y	96	96 0		1
*06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	573 3	142 9	Y	129	125 0		5
*07		686 N	686	-0-	-0-	-0-	509 3	177 9	Y	161	162 0		4
*08		605 N	605	-0-	-0-	-0-	514 3	91 9	Y	83	86 0		1
09		562 N	562	-0-	-0-	-0-	510 3	52 9	Y	47	47 0		1
*10		482 N	482	-0-	-0-	-0-	432 3	50 9	Y	45	45 0		1

 BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*01		2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		Y	-0-			-0-
*02		1792 N	1174	-0-	-618	-0-	1174 3		Y	-0-			-0-
03		1984 N	1116	-0-	-868	-0-	1116 3		Y	-0-			-0-
04		1920 N	1111	-0-	-809	-0-	1111 3		Y	-0-			-0-
05		1302 N	1156	-0-	-146	-0-	1156 3		Y	-0-			-0-
*06		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1153 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*07		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*08		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792 3		Y	-0-			-0-
09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201 3	1 9	Y	1	1 0		-0-
10		1271 N	646	-0-	-625	-0-	610 3	36 9	Y	33	32 0		1

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

*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

*01		3100 N	7699	-0-	4599	8686	7670 3	29 9	Y	26	26 0		-0-
*02		12705 X	4019	-0-	-8686	-0-	3993 3	26 9	Y	24	24 0		-0-
03		2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2118 3	30 9	Y	27	27 0		-0-
04		1650 X	1629	-0-	-21	-0-	1620 3	9 9	Y	8	8 0		-0-
05		7130 X	426	-0-	-6704	-0-	419 3	7 9	Y	6	6 0		-0-
*06		6900 X	2167	-0-	-4733	-0-	2165 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
*07		4464 X	2341	-0-	-2123	-0-	2338 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
*08		2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188 3	4 9	Y	4	4 0		-0-
09		2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785 3	46 9	Y	42	42 0		-0-
10		2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1439 3	36 9	Y	33	33 0		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-			-0-
*02		140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3			Y	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04		60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
05		62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
*06		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-			-0-
*07		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-			-0-
*08		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0	-0-

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

*01		4805 X	2191	-0-	-2614	-0-	2191	3			Y	-0-			-0-
*02		3276 X	1244	-0-	-2032	-0-	1244	3			Y	-0-			-0-
*03		2480 X	1072	-0-	-1408	-0-	1070	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
*04		2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0	-0-
05		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0	-0-
*06		2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0	-0-
*07		1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0	-0-
*08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-

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

*01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	Y	26			249
*02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	3	41	9	Y	37			286
*03		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30			316
*04		1740 N	1042	-0-	-698	-0-	1040	3	2	9	Y	2			318
05		1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1593	3	44	9	Y	40			358
06		1830 N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50			408
07		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1	251
08		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4			255
09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11			266
10		1829 N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62			328

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

*01		3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2573	3	75	9	Y	68	71	0	1
*02		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	0	1
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	3	7	9	Y	6	7	0	-0-
04		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0	3
05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3348	3	153	9	Y	139	140	0	2
*06		3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0	3
*07		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0	3
*08		3224 X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0	1
09		3120 X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0	1
10		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0	1

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

*01		1457 N	1307	-0-	-150	-0-	1201	3	106	9	Y	96	37	1	64
*02		1316 N	959	-0-	-357	-0-	959	3			Y	-0-	64	1	-0-
03		1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-			-0-
04		1260 N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66			66
05		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1	14
*06		1350 N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1	2
*07		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1	-0-
*08		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52			52
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1	31
*10		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1	7

BRYANT -G- (DEVONIAN)		//CONT.// 12763 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		4H	RRCID -> 168541	COMPL. DATE 03/11/1998	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11770	- 15785		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2544 3	14 9	Y	13	13 0	-0-
*02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1773 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
03	1953 N	1451	-0-	-502	-0-	1427 3	24 9	Y	22	22 0	-0-
04	1890 N	1719	-0-	-171	-0-	1624 3	95 9	Y	86	85 0	1
05	1984 N	1309	-0-	-675	-0-	1186 3	123 9	Y	112	112 0	1
*06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1433 3	89 9	Y	81	81 0	1
*07	1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1185 3	78 9	Y	71	72 0	-0-
*08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1377 3	64 9	Y	58	58 0	-0-
09	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1653 3	35 9	Y	32	32 0	-0-
*10	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1771 3	19 9	Y	17	17 0	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		1H	RRCID -> 168854	COMPL. DATE 04/22/1998	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11869	- 15739		
*01	1953 X	114	-0-	-1839	-0-	83 3	31 9	Y	28	28 0	-0-
*02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	2312 3	26 9	Y	24	24 0	-0-
03	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	555 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
04	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2002 3	8 9	Y	7	7 0	-0-
05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1467 3	43 9	Y	39	39 0	-0-
*06	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1527 3	40 9	Y	36	35 0	1
*07	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1567 3	34 9	Y	31	32 0	-0-
*08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1452 3	37 9	Y	34	34 0	-0-
09	990 N	888	-0-	-102	-0-	873 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
*10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1605 3	22 9	Y	20	20 0	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		9H	RRCID -> 168855	COMPL. DATE 04/14/1998	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11876	- 15766		
*01	558 N	409	-0-	-149	-0-	391 3	18 9	Y	16	16 0	-0-
*02	644 N	344	-0-	-300	-0-	327 3	17 9	Y	15	15 0	-0-
03	527 N	67	-0-	-460	-0-	13 3	54 9	Y	49	49 0	-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-	-0-	-0-	Y	56	56 0	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-	-0-	Y	27	27 0	-0-
*06	747 N	747	-0-	-0-	-0-	719 3	28 9	Y	25	25 0	-0-
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	942 3	63 9	Y	57	57 0	-0-
*08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	891 3	72 9	Y	65	65 0	-0-
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	712 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	830 3	61 9	Y	55	55 0	-0-

TEXAS TEN NCT-1		WELL #:		6H	RRCID -> 170549	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 12350	PERF.11929	- 15982		
*01	1984 X	954	-0-	-1030	-0-	947 3	7 9	Y	6	6 0	-0-
*02	1764 X	1159	-0-	-605	-0-	1153 3	6 9	Y	5	5 0	-0-
*03	1798 X	1433	-0-	-365	-0-	1430 3	3 9	Y	3	3 0	-0-
*04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245 3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	3000 N	4081	-0-	1081	1081	4081 3	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3100 N	4389	-0-	1289	2370	4387 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
*08	3100 N	3943	-0-	843	3213	3928 3	15 9	Y	14	14 0	-0-
09	5648 X	2435	-0-	-3213	-0-	2381 3	54 9	Y	49	49 0	-0-
10	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	2332 3	53 9	Y	48	48 0	-0-

MIDLAND "BB" FEE		WELL #:		2H	RRCID -> 247063	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 11967	PERF.12372	- 16179		
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2697 X	1960	-0-	-737	-0-	1804 3	156 9	Y	142	142 0		2
*02	2436 X	648	-0-	-1788	-0-	558 3	90 9	Y	82	82 0		2
03	2697 X	184	-0-	-2513	-0-	99 3	85 9	Y	77	77 0		2
04	1890 N	96	-0-	-1794	-0-	16 3	80 9	Y	73	74 0		1
05	713 N	103	-0-	-610	-0-	3 3	100 9	Y	91	91 0		1
*06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	94	92 0		3
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26 3	77 9	Y	70	71 0		2
*08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507 3	66 9	Y	60	61 0		1
09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071 3	76 9	Y	69	69 0		1
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485 3	111 9	Y	101	100 0		2

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856												
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887												
*01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938												
*01	341 N	330	-0-	-11	-0-	330 3		Y	-0-			-0-
*02	308 N	288	-0-	-20	-0-	288 3		Y	-0-			-0-
03	310 N	243	-0-	-67	-0-	242 3	1 9	Y	1			1
04	330 N	281	-0-	-49	-0-	280 3	1 9	Y	1	1 1		1
05	310 N	221	-0-	-89	-0-	221 3		Y	-0-	1 1		-0-
*06	240 N	72	-0-	-168	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
*07	279 N	177	-0-	-102	-0-	176 3	1 9	Y	1			1
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	233 3	2 9	Y	2			3
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		Y	-0-	2 1		1
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 3		Y	-0-	1 1		-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968												
*03	248 X	66	-0-	-182	-0-	66 3		Y	-0-			-0-
*04	240 X	35	-0-	-205	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
05	248 X	75	-0-	-173	-0-	75 3		Y	-0-			-0-
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-			-0-
07	248 X	80	-0-	-168	-0-	80 3		Y	-0-			-0-
08	248 X	44	-0-	-204	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
09	240 X	48	-0-	-192	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
*10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48 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	ALLOW 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
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43				181
06	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	N	42				223
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	173	1		78
08	2201 N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31				109
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50				159
10	1643 N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7				166

MCINTOSH "21"				WELL #: 1	RRCID -> 175788	COMPL. DATE 11/05/1999	TOTAL DEPTH 12102	PERF.12482	- 15810						
05	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2070	3	50	9	N	45				149
06	1920 N	1821	-0-	-99	-0-	1779	3	42	9	N	38				187
07	2015 N	1292	-0-	-723	-0-	1273	3	19	9	N	17				204
08	2108 N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-				204
09	1830 N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-				204
10	1302 N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-				204

TXL "11"				WELL #: 1	RRCID -> 180832	COMPL. DATE 10/31/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF.12366	- 15655						
05	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	2891	3	83	9	Y	75				180
06	DLQ G-10	1604	-0-	1604	4578	1543	3	61	9	Y	55	130	1		105
07	6263 X	1685	-0-	-4578	-0-	1648	3	37	9	Y	34				139
08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19				158
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	112	1		73
10	1674 N	894	-0-	-780	-0-	873	3	21	9	Y	19				92

TXL "11"				WELL #: 2	RRCID -> 184125	COMPL. DATE 04/21/2001	TOTAL DEPTH 12184	PERF.12257	- 15612						
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1		-0-
07	DLQ G-10	234	-0-	234	234	213	3	21	9	Y	19				19
08	DLQ G-10	3077	-0-	3077	3311	3071	3	6	9	Y	5				24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3311					Y	3	17	1		10
*10	3000 N	580	-0-	-2420	891	578	3	2	9	Y	2				12

MCINTOSH "21"				WELL #: 2	RRCID -> 184696	COMPL. DATE 06/28/2001	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12664	- 15540						
05	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1771	3	34	9	N	31				103
06	1890 N	766	-0-	-1124	-0-	755	3	11	9	N	10				113
07	1426 N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-				113
08	1798 N	170	-0-	-1628	-0-	170	3			N	-0-				113
09	780 N	94	-0-	-686	-0-	94	3			N	-0-				113
10	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-				113

TXL "11"				WELL #: 3	RRCID -> 185610	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 12149	PERF.12483	- 15735						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-

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

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-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

05	25110 X	24779	-0-	-331	-0-	24528	3	251	9	N	228	162	1	23	8	223
06	24300 X	18483	-0-	-5817	-0-	18290	3	193	9	N	175	168	1	6	8	224
07	25110 X	23516	-0-	-1594	-0-	23279	3	237	9	N	215	167	1	9	8	263
08	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664	3	266	9	N	242	170	1	34	8	301
09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426	3	171	9	N	155	169	1			287
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756	3	197	9	N	179	167	1	7	8	292

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

05	19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	14497	3	18	9	N	16	16	8			254
06	13800 X	10832	-0-	-2968	-0-	10829	3	3	9	N	3	3	8			254
07	14167 X	13984	-0-	-183	-0-	13975	3	9	9	N	8	8	8			254
08	14508 X	14154	-0-	-354	-0-	14128	3	26	9	N	24	24	8			254
09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717	3			N	-0-					254
10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684	3	13	9	N	12	12	8			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	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
05		3751 X	700	-0-	-3051	-0-	691 3	9 9	N	8	8 8		64
06		3630 X	3214	-0-	-416	-0-	3206 3	8 9	N	7	7 8		64
07		2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2207 3	11 9	N	10	10 8		64
08		2604 X	1477	-0-	-1127	-0-	1451 3	26 9	N	24	24 8		64
09		3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724 3		N	-0-			64
10		3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173 3	7 9	N	6	6 8		64

CAPRITO (ATOKA)				15499 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
UNIVERSITY GAS UNIT "36"		WELL #:		1	RRCID ->	058890	COMPL. DATE	04/02/1974	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	N/A	
05		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3877 3	2 9	N	2			157
06		3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3253 3	29 9	N	26	171 1		12
07		3627 X	3492	-0-	-135	-0-	3492 3		N	-0-			12
08		3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459 3		N	-0-			12
09		3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313 3		N	-0-			12
10		3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253 3		N	-0-			12

WEST CAPRITO UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200301	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	18590	PERF.	13299	- 13399
05		5518 X	4734	-0-	-784	-0-	4734 3		N	-0-			28
06		5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783 3		N	-0-			28
07		5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820 3		N	-0-			28
08		5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4923 3		N	-0-			28
09		6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135 3		N	-0-			28
*10		5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111 3		N	-0-			28

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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAPRITO (FUSSELMAN)				15499 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WARD			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID ->	068276	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18500	PERF.	15741	- 15792
05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 3		N	-0-			-0-
07		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395 3		N	-0-			-0-
08		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428 3		N	-0-			-0-
09		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364 3		N	-0-			-0-
*10		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 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	
05		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
06		210 N	162	-0-	-48	-0-	162 3		N	-0-			-0-
07		217 N	190	-0-	-27	-0-	190 3		N	-0-			-0-
08		217 N	193	-0-	-24	-0-	193 3		N	-0-			-0-
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
10		186 N	123	-0-	-63	-0-	123 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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		-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	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				
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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				
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-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
10	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																	

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-
10	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																	

05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429																	
REEVES 'AZ' FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A																	

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-
10	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																	

05	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1544	1	13560	2	N	-0-					-0-
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	1481	1	11357	2	N	-0-					-0-
07	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	1550	1	11094	2	N	-0-					-0-
08	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-					-0-
09	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-					-0-
*10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	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																	

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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			

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
FORTUNE UNIT		WELL #:		2R	RRCID ->	104869	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	1.2228 - 12950			
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	N	-0-				-0-
*06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1976	2	N	-0-				-0-
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	N	-0-				-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-				-0-
09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	2	N	-0-				-0-
10	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT				-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.	1.6274 - 16740			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIO PETROLEUM, INC.				712840											
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	061330	COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	15739	PERF.	1.5587 - 15665			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060											
BECKHAM, AGNES "26"		WELL #:		1	RRCID ->	115055	COMPL. DATE	01/10/1985	TOTAL DEPTH	15705	PERF.	1.5644 - 15703			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-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			
05	1922 N	302	-0-	-1620	-0-	302	2			N	-0-				-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-				-0-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-				-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-				-0-
09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	2			N	-0-				-0-
10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2			N	-0-				-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP)		17033 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES				
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854										
FORTUNE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096072		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 15720		PERF. 12141 - 12786		
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	EOM BALANCE
05	3100	2729	-0-	-371	-0-	1038	1	1691	2	N	-0-	-0-
*06	3089	3089	-0-	-0-	-0-	1245	1	1844	2	N	-0-	-0-
07	3100	3167	-0-	67	67	1287	1	1880	2	N	-0-	-0-
08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	2	N	-0-	-0-
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	2	N	-0-	-0-
10	3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	-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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON "P"		WELL #: 3		RRCID -> 114311		COMPL. DATE 12/08/1984		TOTAL DEPTH 5180		PERF. 4918 - 4935		
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-
10	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		
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-
10	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		
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-	-0-
06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-	-0-
07	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-	-0-
08	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-	-0-
09	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-	-0-
10	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2			N	-0-	-0-

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 158559		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 5175 - 5290		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-

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		
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
05		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
06		2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2366	2		N	-0-			-0-
07		2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
08		2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09		2520 X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10		2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	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		
05		8990 X	8030	-0-	-960	-0-	8030	3		Y	-0-			-0-
06		8520 X	7592	-0-	-928	-0-	7592	3		Y	-0-			-0-
07		8804 X	7486	-0-	-1318	-0-	7486	3		Y	-0-			-0-
08		7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3		Y	-0-			-0-
09		7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3		Y	-0-			-0-
10		8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3		Y	-0-			-0-

WOODWARD -64-				WELL #:	1	RRCID ->	051331	COMPL. DATE	10/02/1971	TOTAL DEPTH	5345	PERF. N/A		
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVIN 'A'				WELL #:	7	RRCID ->	113676	COMPL. DATE	11/03/1984	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4502 - 4550		
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-
10		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		
05		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y	-0-			35
06		1530 N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2		Y	-0-			35
07		1612 N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2		Y	-0-			35
08		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2		Y	-0-			35
09		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24 9	Y	22			57
*10		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			57

OGDEN ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	129150	COMPL. DATE	03/19/1964	TOTAL DEPTH	4903	PERF. 4095 - 4570		
05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3		Y	-0-			17
06		960 N	816	-0-	-144	-0-	816	3		Y	-0-			17
07		961 N	813	-0-	-148	-0-	813	3		Y	-0-			17
08		768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	3		Y	-0-			17
09		930 X	755	-0-	-175	-0-	755	3		Y	-0-			17
10		806 N	770	-0-	-36	-0-	770	3		Y	-0-			17

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	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

OLSEN ENERGY INC.				621750											
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 019646	COMPL. DATE 11/10/1958	TOTAL DEPTH 5387	PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17															

EL WEDO				WELL #: 1X	RRCID -> 052472	COMPL. DATE 03/17/1972	TOTAL DEPTH 4875	PERF. N/A							
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2				N	-0-				-0-
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913 2				N	-0-				-0-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2				N	-0-				-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2				N	-0-				-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2				N	-0-				-0-
*10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2				N	-0-				-0-

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

EL WEDO				WELL #: 2	RRCID -> 059220	COMPL. DATE 06/06/1974	TOTAL DEPTH 5151	PERF. N/A							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BECKEN "65"				WELL #: 4	RRCID -> 107965	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5275	PERF. 4507	- 4842						
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2				N	-0-				-0-
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2				N	-0-				-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2				N	-0-				-0-
08	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2				N	-0-				-0-
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2				N	-0-				-0-
*10	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2				N	-0-				-0-

EL WEDO "A"				WELL #: 3	RRCID -> 108699	COMPL. DATE 11/29/1983	TOTAL DEPTH 5466	PERF. 4731	- 4804						
05	9636 X	9636	-0-	-0-	-0-	9636 2				N	-0-				-0-
06	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	8769 2				N	-0-				-0-
07	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612 2				N	-0-				-0-
08	9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9363 2				N	-0-				-0-
09	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9565 2				N	-0-				-0-
*10	11443 X	11443	-0-	-0-	-0-	11443 2				N	-0-				-0-

CHENOT (WOLFCAMP)		//CONT.// 17438 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750										
EL WEDO A		WELL #: 4		RRCID -> 111084		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2	N	-0-			-0-
06	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2	N	-0-			-0-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2	N	-0-			-0-
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2	N	-0-			-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2	N	-0-			-0-
*10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2	N	-0-			-0-

EL WEDO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 118287		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975				
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2	N	-0-			-0-
06	630 N	436	-0-	-194	-0-	436	2	N	-0-			-0-
07	744 N	34	-0-	-710	-0-	34	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2	N	-0-			-0-
09	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2	N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 3		RRCID -> 118453		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067				
05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2	N	-0-			-0-
06	690 N	548	-0-	-142	-0-	548	2	N	-0-			-0-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2	N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2	N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2	N	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2	N	-0-			-0-

EL WEDO		WELL #: 4		RRCID -> 118454		COMPL. DATE 08/15/1985		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760				
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-
10	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 2		RRCID -> 183127		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462				
05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2	N	-0-			-0-
06	1740 N	541	-0-	-1199	-0-	541	2	N	-0-			-0-
07	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2	N	-0-			-0-
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2	N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2	N	-0-			-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2	N	-0-			-0-

OGDEN		WELL #: 1		RRCID -> 208541		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611				
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2	N	-0-			-0-
06	5190 X	5024	-0-	-166	-0-	5024	2	N	-0-			-0-
07	5363 X	4902	-0-	-461	-0-	4902	2	N	-0-			-0-
08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	5001	2	N	-0-			-0-
09	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626	2	N	-0-			-0-
10	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2	N	-0-			-0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP)		17444 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC. UNIVERSITY "K"		621750		WELL #: 2		RRCID -> 174836		COMPL. DATE 09/27/1999		TOTAL DEPTH 5207	PERF. 4220	- 4914
M	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
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-		90
06	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2		N	-0-		90
07	651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2		N	-0-		90
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10 9	N	9		99
09	630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23 9	N	21		120
10	651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17 9	N	15		135

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY)		17445 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION GIRVIN "A"		027200		WELL #: 2 L		RRCID -> 081391		COMPL. DATE 03/03/1979		TOTAL DEPTH 4989	PERF. 3938	- 4484
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2		N	-0-		-0-
06	3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2		N	-0-		-0-
07	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2		N	-0-		-0-
08	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2		N	-0-		-0-
09	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2		N	-0-		-0-
10	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2		N	-0-		-0-

GIRVIN "A"		WELL #: 6		RRCID -> 091118		COMPL. DATE 10/22/1980		TOTAL DEPTH 4730		PERF. 4075		- 4514
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-		-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2		N	-0-		-0-
07	434 N	370	-0-	-64	-0-	370	2		N	-0-		-0-
08	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-		-0-
09	390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2		N	-0-		-0-
10	372 N	343	-0-	-29	-0-	343	2		N	-0-		-0-

WOODWARD UNIVERSITY		WELL #: 1		RRCID -> 126609		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4578		- 4924
05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		Y	-0-		35
06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2		Y	-0-		35
07	2232 N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2		Y	-0-		35
08	DLQ G-10	2194	-0-	2194	-0-	2194	2		Y	-0-		35
09	DLQ G-10	2181	-0-	2181	-0-	4375	2	24 9	Y	22		57
*10	2300 N	2039	-0-	-261	-0-	4114	2		Y	-0-		57

GIRVIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 127317		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 4012		- 4550
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17 9	N	15		81
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1103	2	21 9	N	19		100
07	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1065	2	24 9	N	22		122
08	1178 N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20 9	N	18		140
09	1110 N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39 9	N	35	159 1	16
10	1085 N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8 9	N	7		23

WOODWARD 64		WELL #: 3R		RRCID -> 169872		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 5290		PERF. 4460		- 4868
05	2697 X	2255	-0-	-442	-0-	2255	2		N	-0-		23
06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2		N	-0-		23
07	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2		N	-0-		23
08	2883 X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2		N	-0-		23
09	2880 X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2		N	-0-		23
10	2976 X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2		N	-0-		23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12		1240 N	740	-0-	-500	-0-	-0-	740	2				N	-0-	60	7	-0-
01		1023 N	765	-0-	-258	-0-	-0-	765	2				N	-0-			-0-
02		784 N	560	-0-	-224	-0-	-0-	560	2				N	-0-			-0-
03		744 N	659	-0-	-85	-0-	-0-	659	2				N	-0-			-0-
04		750 N	610	-0-	-140	-0-	-0-	610	2				N	-0-			-0-
05		620 N	492	-0-	-128	-0-	-0-	492	2				N	-0-			-0-
06		630 N	409	-0-	-221	-0-	-0-	409	2				N	-0-			-0-
07		620 N	387	-0-	-233	-0-	-0-	387	2				N	-0-			-0-
08		496 N	373	-0-	-123	-0-	-0-	373	2				N	-0-			-0-
09		420 N	342	-0-	-78	-0-	-0-	342	2				N	-0-			-0-
10		372 N	365	-0-	-7	-0-	-0-	365	2				N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
 GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

05		4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	-0-	4326	2				N	-0-			-0-
06		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	-0-	4740	2				N	-0-			-0-
07		4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	-0-	4799	2				N	-0-			-0-
08		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	-0-	4829	2				N	-0-			-0-
09		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	4475	2				N	-0-			-0-
*10		4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	-0-	4085	2				N	-0-			-0-

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

05		1457 N	1102	-0-	-355	-0-	-0-	1102	2				N	-0-			-0-
06		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1796	2				N	-0-			-0-
07		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1810	2				N	-0-			-0-
08		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	-0-	1758	2				N	-0-			-0-
09		1800 N	1615	-0-	-185	-0-	-0-	1615	2				N	-0-			-0-
10		1798 N	1559	-0-	-239	-0-	-0-	1559	2				N	-0-			-0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 IMPETRO OPERATING LLC 423519
 HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF. 14686 - 14702

05		35030 X	22121	-0-	-12909	-0-	-0-	22002	2	119	9		N	108	124	1	114
06		33900 X	9049	-0-	-24851	-0-	-0-	9039	2	10	9		N	9			123
07		30876 X	21497	-0-	-9379	-0-	-0-	21439	2	58	9		N	53			176
08		30876 X	5622	-0-	-25254	-0-	-0-	5622	2				N	-0-			176
09		29880 X	10036	-0-	-19844	-0-	-0-	10017	2	19	9		N	17	164	1	29
*10		24752 X	24752	-0-	-0-	-0-	-0-	24632	2	120	9		N	109			138

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

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
05	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3382 3		N	-0-			-0-
06	3000	2934	-0-	-66	-0-	2934 3		N	-0-			-0-
07	3100	1652	-0-	-1448	-0-	1652 3		N	-0-			-0-
08	3100	2892	-0-	-208	-0-	2892 3		N	-0-			-0-
09	3000	2824	-0-	-176	-0-	2824 3		N	-0-			-0-
10	3100	2397	-0-	-703	-0-	2397 3		N	-0-			-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

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

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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

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

M 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
 READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	3004		N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	3004		N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

COATES (ELLENBURGER)		19163 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS								
O'RYAN OIL AND GAS		617042														
COATES "B"		WELL #:		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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2014																

COBB (DEVONIAN)		19200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
WOLF ENERGY, INC.		935534														
WALKER, CHARLES		WELL #:		RRCID -> 087269		COMPL. DATE 01/22/1980		TOTAL DEPTH 20562 PERF.18766 - 19004								
05	5518 X	227	-0-	-5291	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	5022 X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
*08	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-
10	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST		WELL #:		RRCID -> 087873		COMPL. DATE 04/26/1980		TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915								
05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA (WOLFCAMP)		19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK								
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544														
MCDOWELL ESTATE		WELL #:		RRCID -> 206681		COMPL. DATE 07/09/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					276
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					176

OXY USA INC.		630591						CNTY: GLASSCOCK								
POWELL "2"		WELL #:		RRCID -> 152184		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

POWELL "21D"		WELL #:		RRCID -> 227400		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210								
05	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	360 N	299	-0-	-61 B	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*07	372 N	286	-0-	-86 B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-													
09	300 N	268	-0-	-32 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*10	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-

COBRA (WOLFCAMP)		//CONT.// 19235 700		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK			
OXY USA INC.		//CONT.// 630591									
POWELL "15B"		WELL #: 33D		RRCID -> 281424		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 8136		PERF. 7973 - 8004	
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
05	0 W	144	-0-	144 B	10116	144 3		N	-0-		-0-
06	0 W	124	-0-	124 B	10240	124 3		N	-0-		-0-
*07	1600 N	58	-0-	-1542 B	8698	58 2		N	-0-		182
08	3100 N	250	-0-	-2850 B	5848	50 2	200 9	N	182		182
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				5848							
09	3000 N	72	-0-	-2928 B	2920	72 2		N	-0-		182
*10	3064 N	144	-0-	-2920 B	-0-	144 2		N	-0-		182

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	
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-
10	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	
05	DLQ G-10	229	-0-	229	396	229 2		Y	-0-		9
06	611 R	215	-0-	-396	-0-	214 2	1 9	Y	1		10
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	325 2	1 9	Y	1		11
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251 2	1 9	Y	1		12
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227 2	2 9	Y	2		14
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			Y	NO RPT		14

MCENTIRE 34		WELL #: 6		RRCID -> 142966		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7219 - 7437	
05	DLQ G-10	459	-0-	459	796	458 2	1 9	Y	1		4
06	1160 R	364	-0-	-796	-0-	364 2		Y	-0-		4
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	338 2	1 9	Y	1		5
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367 2	1 9	Y	1		6
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359 2	1 9	Y	1		7
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			Y	NO RPT		7

MCENTIRE 2		WELL #: 1		RRCID -> 151079		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 8295		PERF. N/A	
05	DLQ G-10	480	-0-	480	864	479 2	1 9	Y	1		7
06	1461 R	597	-0-	-864	-0-	587 2	10 9	Y	9	16 1	-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	409 2	1 9	Y	1		1
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454 2	1 9	Y	1		2
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506 2	1 9	Y	1		3
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		3

MCENTIRE -34-		WELL #: 2		RRCID -> 261302		COMPL. DATE 07/31/1981		TOTAL DEPTH 7747		PERF. 7099 - 7396	
05	DLQ G-10	825	-0-	825	1433	824 2	1 9	Y	1		24
06	2090 R	657	-0-	-1433	-0-	656 2	1 9	Y	1		25
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609 2	2 9	Y	2		27
08	664 R	664	-0-	-0-	-0-	661 2	3 9	Y	3		30
09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646 2	4 9	Y	4		34
10	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT		34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 BENNETT, R. C., COMPANY 065324
 BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

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
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-
06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-		-0-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-		-0-
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-		-0-
*10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2	N	-0-		-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

05	496 #	488	-0-	-8	-0-	485	2	3 9 N	3		97
06	540 #	485	-0-	-55	-0-	481	2	4 9 N	4		101
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	512	2	3 9 N	3		104
08	558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6 9 N	5		109
09	510 #	489	-0-	-21	-0-	486	2	3 9 N	3		112
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	508	2	7 9 N	6		118

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

05	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-		38
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2	N	-0-		38
07	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2	N	-0-		38
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2	N	-0-		38
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2	N	-0-		38
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-		38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

05	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2	N	-0-		261
06	540 #	429	-0-	-111	-0-	427	2	2 9 N	2	186 1	77
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3 9 N	3		80
08	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2 9 N	2		82
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8 9 N	7		89
10	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	2	N	-0-		89

RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2	N	-0-		-0-
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2	N	-0-		-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-		-0-
09	270 #	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-		-0-
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2	N	-0-		-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

05	341 #	216	-0-	-125	-0-	214	2	2 9 N	2		144
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2	N	-0-		144
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	247	2	N	-0-		144
08	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2	N	-0-		144
09	300 #	289	-0-	-11	-0-	280	2	9 9 N	8		152
*10	315 R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14 9 N	13		165

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

05	372 #	245	-0-	-127	-0-	215	2	30 9 N	27		247
06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13 9 N	12		259
07	434 #	431	-0-	-3	-0-	422	2	9 9 N	8		267
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	408	2	3 9 N	3		270
09	420 #	191	-0-	-229	-0-	187	2	4 9 N	4		274
10	434 #	323	-0-	-111	-0-	313	2	10 9 N	9	186 1	97

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING			
BENNETT, R. C., COMPANY		//CONT.//		065324									
BADE "C"				WELL #: 6	RRCID -> 271927	COMPL. DATE 09/27/1997	TOTAL DEPTH 8275	PERF. 7324	-		8199		
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
05		686 R	686	-0-	-0-	680 2	6 9		N	5			219
06		741 R	741	-0-	-0-	732 2	9 9		N	8			227
07		775 #	719	-0-	-56	705 2	14 9		N	13			240
08		775 #	675	-0-	-100	671 2	4 9		N	4			244
09		750 #	677	-0-	-73	663 2	14 9		N	13			257
10		775 #	661	-0-	-114	650 2	11 9		N	10			267

BADE "C"				WELL #: 8	RRCID -> 271928	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 8283	PERF. 7359	-		8224		
05		775 #	633	-0-	-142	632 2	1 9		N	1	176 1		120
06		720 #	707	-0-	-13	707 2			N	-0-			120
07		744 #	566	-0-	-178	566 2			N	-0-			120
08		748 R	748	-0-	-0-	742 2	6 9		N	5			125
09		723 R	723	-0-	-0-	714 2	9 9		N	8			133
*10		757 R	757	-0-	-0-	749 2	8 9		N	7			140

BADE "C"				WELL #: 4	RRCID -> 271929	COMPL. DATE 01/23/1997	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7305	-		8144		
05		310 #	214	-0-	-96	206 2	8 9		N	7			177
06		357 R	357	-0-	-0-	351 2	6 9		N	5			182
07		367 R	367	-0-	-0-	361 2	6 9		N	5			187
08		341 #	142	-0-	-199	128 2	14 9		N	13			200
09		378 R	378	-0-	-0-	372 2	6 9		N	5			205
10		372 #	360	-0-	-12	356 2	4 9		N	4			209

BADE "C"				WELL #: 7	RRCID -> 271943	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7295	-		8198		
05		1116 #	601	-0-	-515	575 2	26 9		N	24	179 1		82
06		1020 #	910	-0-	-110	892 2	18 9		N	16			98
07		992 #	959	-0-	-33	931 2	28 9		N	25			123
08		968 R	968	-0-	-0-	946 2	22 9		N	20			143
09		938 R	938	-0-	-0-	905 2	33 9		N	30			173
*10		1071 R	1071	-0-	-0-	1041 2	30 9		N	27			200

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862									
GLASS				WELL #: 102	RRCID -> 219576	COMPL. DATE 04/14/1994	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7701	-		8090		
05		527 #	365	-0-	-162	362 2	3 9		Y	3			48
06		510 #	337	-0-	-173	334 2	3 9		Y	3			51
07		527 #	348	-0-	-179	345 2	3 9		Y	3			54
08		372 #	355	-0-	-17	352 2	3 9		Y	3			57
09		360 #	335	-0-	-25	333 2	2 9		Y	2			59
10		372 #	355	-0-	-17	352 2	3 9		Y	3			62

GLASS				WELL #: 101	RRCID -> 238248	COMPL. DATE 11/01/1993	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8021	-		8142		
05		715 R	715	-0-	-0-	712 2	3 9		Y	3			65
06		705 R	705	-0-	-0-	702 2	3 9		Y	3			68
07		757 R	757	-0-	-0-	754 2	3 9		Y	3			71
08		752 R	752	-0-	-0-	749 2	3 9		Y	3			74
09		720 R	720	-0-	-0-	717 2	3 9		Y	3			77
10		744 #	691	-0-	-53	689 2	2 9		Y	2			79

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862												
GLASS		WELL #: 103		RRCID -> 241681		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7757 - 7991		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	248 #	123	-0-	-125	-0-	120	2	3	9	Y	3			49
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3			52
07	279 #	104	-0-	-175	-0-	101	2	3	9	Y	3			55
08	279 #	93	-0-	-186	-0-	90	2	3	9	Y	3			58
09	270 #	99	-0-	-171	-0-	97	2	2	9	Y	2			60
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3			63

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
FOSTER CONGER		WELL #: 2		RRCID -> 132401		COMPL. DATE 10/10/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7072 - 7265				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FOSTER CONGER		WELL #: 4		RRCID -> 147079		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 7060 - 7390				
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	7	7	0	1
						2	4	8	9					
06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	2	3	0	-0-
						5	4	2	9					
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	5	5	0	-0-
						6	4	6	9					
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	8	7	0	1
						22	4	9	9					
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	5	0	-0-
						7	4	4	9					
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	19	1	385	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 148856		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 8485		PERF. N/A				
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	75	1	852	3	Y	7	7	0	-0-
						3	4	8	9					
06	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	Y	1	1	0	-0-
						12	4	1	9					
07	989 R	989	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	2	2	0	-0-
						14	4	2	9					
08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	76	1	758	3	Y	4	4	0	-0-
						47	4	4	9					
09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4	4	0	-0-
						16	4	4	9					
10	1116 #	789	-0-	-327	-0-	66	1	703	3	Y	15	14	0	1
						3	4	17	9					

GLASS, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 148857		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A				
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	18	1	385	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	16	1	331	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	434 #	278	-0-	-156	-0-	13	1	261	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	403 #	240	-0-	-163	-0-	12	1	215	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	390 #	249	-0-	-141	-0-	12	1	231	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
10	372 #	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B				CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
GLASS, R. E.		WELL #:		5	RRCID -> 148859	COMPL. DATE	09/28/1983	TOTAL DEPTH	8050	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
05	310 #	226	-0-	-84	-0-	10	1	215	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	300 #	266	-0-	-34	-0-	12	1	251	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
07	310 #	304	-0-	-6	-0-	15	1	285	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
09	270 #	221	-0-	-49	-0-	10	1	206	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	310 #	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		9	RRCID -> 148860	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	N/A			
05	860 R	860	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	10	9	0	1
						3	4							
06	790 R	790	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-	1	0	-0-
						10	4							
07	837 #	727	-0-	-110	-0-	35	1	673	3	Y	7	6	0	1
						11	4							
08	868 #	541	-0-	-327	-0-	26	1	476	3	Y	8	8	0	1
						30	4							
09	840 #	592	-0-	-248	-0-	27	1	547	3	Y	4	5	0	-0-
						14	4							
10	868 #	713	-0-	-155	-0-	33	1	671	3	Y	6	6	0	-0-
						2	4							

GLASS, R. E.		WELL #:		13	RRCID -> 148862	COMPL. DATE	11/04/1985	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	N/A			
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	15	15	0	1
						2	4							
06	498 R	498	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	11	11	0	1
						6	4							
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	4	5	0	-0-
						7	4							
08	465 R	465	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	5	5	0	-0-
						26	4							
09	425 R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	0	-0-
						10	4							
*10	563 R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	0	-0-
						2	4							

STERLING "E" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148865	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	N/A			
05	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	369 R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	497 R	497	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-			-0-
						28	4							
09	509 R	509	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
*10	607 R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "E" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 13		RRCID -> 148866		COMPL. DATE 08/26/1982		TOTAL DEPTH 8130		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	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	613 R	613	-0-	-0-	-0-	27 1	577 3	Y	6	6	0	-0-	
						2 4	7 9						
06	440 R	440	-0-	-0-	-0-	20 1	411 3	Y	4	4	0	-0-	
						5 4	4 9						
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	27 1	526 3	Y	7	6	0	1	
						8 4	8 9						
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	22 1	409 3	Y	3	4	0	-0-	
						26 4	3 9						
09	420 #	369	-0-	-51	-0-	17 1	340 3	Y	3	3	0	-0-	
						9 4	3 9						
10	620 #	526	-0-	-94	-0-	24 1	494 3	Y	5	5	0	-0-	
						2 4	6 9						
STERLING "E" FEE		WELL #: 16		RRCID -> 148867		COMPL. DATE 06/28/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
05	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19 1	407 3	Y	-0-			-0-	
						2 4							
06	445 R	445	-0-	-0-	-0-	20 1	418 3	Y	2	2	0	-0-	
						5 4	2 9						
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	22 1	419 3	Y	3	3	0	-0-	
						7 4	3 9						
08	434 #	326	-0-	-108	-0-	16 1	291 3	Y	1	1	0	-0-	
						18 4	1 9						
09	450 #	265	-0-	-185	-0-	12 1	247 3	Y	-0-			-0-	
						6 4							
10	465 #	369	-0-	-96	-0-	17 1	348 3	Y	3	3	0	-0-	
						1 4	3 9						
STERLING "E" FEE		WELL #: 17		RRCID -> 148869		COMPL. DATE 07/08/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
05	713 #	524	-0-	-189	-0-	23 1	493 3	Y	5	5	0	-0-	
						2 4	6 9						
06	630 #	573	-0-	-57	-0-	26 1	536 3	Y	4	4	0	-0-	
						7 4	4 9						
07	622 R	622	-0-	-0-	-0-	30 1	579 3	Y	4	4	0	-0-	
						9 4	4 9						
08	610 R	610	-0-	-0-	-0-	30 1	538 3	Y	7	6	0	1	
						34 4	8 9						
09	570 #	513	-0-	-57	-0-	24 1	475 3	Y	2	3	0	-0-	
						12 4	2 9						
10	620 #	582	-0-	-38	-0-	27 1	549 3	Y	4	4	0	-0-	
						2 4	4 9						
STERLING "E" FEE		WELL #: 23		RRCID -> 148870		COMPL. DATE 11/26/1985		TOTAL DEPTH 8140		PERF. N/A			
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	28 1	592 3	Y	1	1	0	-0-	
						3 4	1 9						
06	699 R	699	-0-	-0-	-0-	32 1	658 3	Y	-0-			-0-	
						9 4							
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-	35 1	675 3	Y	-0-			-0-	
						11 4							
08	655 R	655	-0-	-0-	-0-	32 1	587 3	Y	-0-			-0-	
						36 4							
09	557 R	557	-0-	-0-	-0-	25 1	519 3	Y	-0-			-0-	
						13 4							
*10	836 R	836	-0-	-0-	-0-	39 1	794 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 #:		2	RRCID -> 148872	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 #	140	-0-	-46	-0-	6 1	134 3	Y	-0-			-0-
06		120 #	14	-0-	-106	-0-	1 1	13 3	Y	-0-			-0-
07		124 #	8	-0-	-116	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
08		155 #	5	-0-	-150	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
09		150 #	6	-0-	-144	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
10		155 #	6	-0-	-149	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148873	COMPL. DATE	01/01/1978	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A		
05		124 #	116	-0-	-8	-0-	5 1	111 3	Y	-0-			-0-
06		126 R	126	-0-	-0-	-0-	6 1	118 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		129 R	129	-0-	-0-	-0-	6 1	121 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
08		124 #	81	-0-	-43	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
09		120 #	94	-0-	-26	-0-	4 1	88 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
10		124 #	102	-0-	-22	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		5	RRCID -> 148874	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8245	PERF.	7720 - 8202		
05		248 #	130	-0-	-118	-0-	6 1	124 3	Y	-0-			-0-
06		210 #	157	-0-	-53	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		217 #	149	-0-	-68	-0-	7 1	140 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
08		217 #	151	-0-	-66	-0-	7 1	136 3	Y	-0-			-0-
							8 4						
09		180 #	150	-0-	-30	-0-	7 1	139 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
10		155 #	154	-0-	-1	-0-	7 1	146 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

STERLING "H" FEE		WELL #:		7	RRCID -> 148875	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	N/A		
05		155 #	97	-0-	-58	-0-	4 1	93 3	Y	-0-			-0-
06		150 #	110	-0-	-40	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
07		124 #	89	-0-	-35	-0-	4 1	84 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
08		186 R	186	-0-	-0-	-0-	9 1	166 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
09		177 R	177	-0-	-0-	-0-	8 1	165 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
*10		136 R	136	-0-	-0-	-0-	6 1	130 3	Y	-0-			-0-

STERLING "H" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148876	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	N/A		
05		217 #	179	-0-	-38	-0-	8 1	170 3	Y	-0-			-0-
							1 4						
06		210 #	150	-0-	-60	-0-	7 1	141 3	Y	-0-			-0-
							2 4						
07		257 R	257	-0-	-0-	-0-	13 1	240 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
08		217 #	187	-0-	-30	-0-	9 1	167 3	Y	-0-			-0-
							11 4						
09		210 #	180	-0-	-30	-0-	8 1	168 3	Y	-0-			-0-
							4 4						
10		248 #	156	-0-	-92	-0-	7 1	148 3	Y	-0-			-0-
							1 4						

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 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
05	124 #	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-
06	120 #	51	-0-	-69	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	93 #	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	60 #	39	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*10	79 R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-			-0-

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

05	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	150 #	138	-0-	-12	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	155 #	133	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
09	150 #	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
10	155 #	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

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

05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
08	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-			-0-
						19	4							
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
*10	367 R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

 STERLING "H" FEE WELL #: 15 RRCID -> 148881 COMPL. DATE 10/30/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	186 #	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	Y	-0-			-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
*10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-			-0-
						3	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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
STERLING "I" FEE		WELL #:		3	RRCID -> 148882	COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 8121	PERF. N/A				
05		248 #	188	-0-	-60	-0-	8 1 1 4	179 3	Y	-0-			-0-
06		210 #	189	-0-	-21	-0-	9 1 2 4	178 3	Y	-0-			-0-
07		217 #	204	-0-	-13	-0-	10 1 3 4	191 3	Y	-0-			-0-
08		217 #	188	-0-	-29	-0-	9 1 10 4	169 3	Y	-0-			-0-
09		210 #	169	-0-	-41	-0-	8 1 4 4	157 3	Y	-0-			-0-
10		217 #	156	-0-	-61	-0-	7 1 1 4	148 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		4	RRCID -> 148883	COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 8050	PERF. N/A				
05		419 R	419	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	399 3	Y	-0-			-0-
06		380 R	380	-0-	-0-	-0-	18 1 4 4	358 3	Y	-0-			-0-
07		397 R	397	-0-	-0-	-0-	19 1 6 4	372 3	Y	-0-			-0-
08		423 R	423	-0-	-0-	-0-	21 1 24 4	378 3	Y	-0-			-0-
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	14 1 7 4	286 3	Y	-0-			-0-
*10		448 R	448	-0-	-0-	-0-	21 1 2 4	425 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		8	RRCID -> 148884	COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A				
05		365 R	365	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	348 3	Y	-0-			-0-
06		335 R	335	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	316 3	Y	-0-			-0-
07		341 #	327	-0-	-14	-0-	16 1 5 4	306 3	Y	-0-			-0-
08		341 #	303	-0-	-38	-0-	15 1 17 4	271 3	Y	-0-			-0-
09		330 #	230	-0-	-100	-0-	11 1 5 4	214 3	Y	-0-			-0-
*10		344 R	344	-0-	-0-	-0-	16 1 1 4	327 3	Y	-0-			-0-
STERLING "I" FEE		WELL #:		9	RRCID -> 148885	COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 8107	PERF. N/A				
05		341 R	341	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	325 3	Y	-0-			-0-
06		339 R	339	-0-	-0-	-0-	16 1 4 4	319 3	Y	-0-			-0-
07		312 R	312	-0-	-0-	-0-	15 1 4 4	293 3	Y	-0-			-0-
08		279 #	260	-0-	-19	-0-	13 1 15 4	232 3	Y	-0-			-0-
09		270 #	206	-0-	-64	-0-	9 1 5 4	192 3	Y	-0-			-0-
10		310 #	213	-0-	-97	-0-	10 1 1 4	202 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "I" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 148886		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 8102		PERF. N/A	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	392 R	392	-0-	-0-	-0-	18 1	373 3	Y	-0-		-0-
06	372 R	372	-0-	-0-	-0-	17 1	350 3	Y	-0-		-0-
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	17 1	332 3	Y	-0-		-0-
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	15 1	265 3	Y	-0-		-0-
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	13 1	258 3	Y	-0-		-0-
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	15 1	301 3	Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 148887		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 7950		PERF. N/A	
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	6 1	137 3	Y	-0-		-0-
06	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-		-0-
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7 1	126 3	Y	-0-		-0-
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	5 1	91 3	Y	-0-		-0-
09	150 #	69	-0-	-81	-0-	3 1	64 3	Y	-0-		-0-
10	155 #	92	-0-	-63	-0-	4 1	88 3	Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148888		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7860		PERF. N/A	
05	682 #	505	-0-	-177	-0-	23 1	480 3	Y	-0-		-0-
06	660 #	579	-0-	-81	-0-	27 1	545 3	Y	-0-		-0-
07	682 #	353	-0-	-329	-0-	17 1	328 3	Y	3	3 0	-0-
08	682 #	256	-0-	-426	-0-	12 1	229 3	Y	1	1 0	-0-
09	570 #	173	-0-	-397	-0-	8 1	161 3	Y	-0-		-0-
10	589 #	230	-0-	-359	-0-	11 1	218 3	Y	-0-		-0-

STERLING "J" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 148889		COMPL. DATE 01/01/1978		TOTAL DEPTH 7940		PERF. N/A	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "J" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 6		RRCID -> 148891		COMPL. DATE 11/24/1982		TOTAL DEPTH 7954		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	* EOM BALANCE
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28 1	590 3	Y	-0-			-0-
06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	26 1	528 3	Y	-0-			-0-
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	26 1	512 3	Y	1	1 0		-0-
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	24 1	441 3	Y	35	32 0		3
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	16 1	323 3	Y	41	41 0		3
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	21 1	438 3	Y	48	47 0		4

STERLING 'L' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148893		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A		
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22 1	469 3	Y	6	7 0		-0-
06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	27 1	549 3	Y	4	4 0		-0-
07	668 R	668	-0-	-0-	-0-	32 1	614 3	Y	11	10 0		1
08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	25 1	451 3	Y	5	6 0		-0-
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	22 1	449 3	Y	3	3 0		-0-
10	620 #	351	-0-	-269	-0-	14 1	281 3	Y	50	46 0		4

STERLING "R" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 148894		COMPL. DATE 05/08/1989		TOTAL DEPTH 8365		PERF. N/A		
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	91 1	870 3	Y	15	14 0		1
06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	82 1	786 3	Y	10	10 0		1
07	846 R	846	-0-	-0-	-0-	80 1	751 3	Y	3	4 0		-0-
08	806 #	594	-0-	-212	-0-	60 1	498 3	Y	4	4 0		-0-
09	780 #	457	-0-	-323	-0-	37 1	407 3	Y	3	3 0		-0-
*10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	81 1	756 3	Y	8	7 0		1

FOSTER CONGER		WELL #: 3		RRCID -> 149369		COMPL. DATE 04/26/1994		TOTAL DEPTH 7495		PERF. 6845 - 7400		
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 3	Y	-0-			-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	2 1	44 3	Y	-0-			-0-
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	2 1	38 3	Y	-0-			-0-
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	2 1	30 3	Y	-0-			-0-
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	2 1	41 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'F' FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
		WELL #: 10		RRCID -> 149773		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	341 #	162	-0-	-179	-0-	7 1 1 4	154 3	Y	-0-				-0-
06	300 #	131	-0-	-169	-0-	6 1 2 4	123 3	Y	-0-				-0-
07	248 #	131	-0-	-117	-0-	6 1 2 4	123 3	Y	-0-				-0-
08	248 #	128	-0-	-120	-0-	6 1 7 4	115 3	Y	-0-				-0-
09	210 #	107	-0-	-103	-0-	5 1 2 4	100 3	Y	-0-				-0-
*10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1	127 3	Y	-0-				-0-
STERLING 'J' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149774		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
STERLING 'L' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149778		COMPL. DATE 10/21/1992		TOTAL DEPTH 8090		PERF. N/A			
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	34 1 3 4	732 3	Y	12	12 0			1
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	19 1 5 4	386 3	Y	10	10 0			1
07	348 R	348	-0-	-0-	-0-	16 1 5 4	313 3	Y	13	13 0			1
08	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16 1 18 4	295 3	Y	13	13 0			1
09	317 R	317	-0-	-0-	-0-	14 1 7 4	284 3	Y	11	11 0			1
*10	521 R	521	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	464 3	Y	29	28 0			2

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'L' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149779		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 8060		PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	478 R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
08	419 R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-			-0-
						23	4							
09	371 R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
10	496 #	242	-0-	-254	-0-	11	1	230	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING 'L' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149780		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 8040		PERF. N/A				
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-			-0-
						6	1	117	3	Y	-0-			-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	1	4							
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
STERLING 'L' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149781		COMPL. DATE 07/14/1993		TOTAL DEPTH 7930		PERF. N/A				
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-			-0-
						9	4							
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-			-0-
STERLING 'Q' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149787		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 8210		PERF. N/A				
05	154 R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	3	0	-0-
						1	4	3	9					
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	5	0	-0-
						1	4	6	9					
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2	2	0	-0-
						1	4	2	9					
08	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	0	-0-
						7	4	6	9					
09	90 #	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	3	Y	5	5	0	-0-
						2	4	6	9					
10	155 #	105	-0-	-50	-0-	5	1	91	3	Y	8	7	0	1
						9	9							

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
STERLING "O" FEE		WELL #: 12		RRCID -> 149789		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH 8425		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
05	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	129 1	1460 3	Y	13	13 0	1
						6 4	14 9				
06	1519 R	1519	-0-	-0-	-0-	122 1	1373 3	Y	6	6 0	1
						17 4	7 9				
07	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	102 1	1132 3	Y	4	5 0	-0-
						18 4	4 9				
08	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	101 1	998 3	Y	5	5 0	-0-
						62 4	6 9				
09	960 #	848	-0-	-112	-0-	63 1	762 3	Y	4	4 0	-0-
						19 4	4 9				
10	1457 #	1155	-0-	-302	-0-	98 1	1045 3	Y	7	6 0	1
						4 4	8 9				
STERLING "O" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 149790		COMPL. DATE 08/21/1993		TOTAL DEPTH 8465		PERF. N/A	
05	440 R	440	-0-	-0-	-0-	35 1	399 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	31 1	347 3	Y	2	2 0	-0-
						4 4	2 9				
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	30 1	332 3	Y	2	2 0	-0-
						5 4	2 9				
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	33 1	330 3	Y	2	2 0	-0-
						20 4	2 9				
09	390 #	282	-0-	-108	-0-	21 1	254 3	Y	1	1 0	-0-
						6 4	1 9				
10	434 #	289	-0-	-145	-0-	25 1	261 3	Y	2	2 0	-0-
						1 4	2 9				
STERLING "R" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 149793		COMPL. DATE 08/28/1989		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING "R" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149794		COMPL. DATE 10/23/1989		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A	
05	713 R	713	-0-	-0-	-0-	66 1	639 3	Y	5	5 0	-0-
						2 4	6 9				
06	683 R	683	-0-	-0-	-0-	64 1	605 3	Y	5	5 0	-0-
						8 4	6 9				
07	722 R	722	-0-	-0-	-0-	68 1	640 3	Y	4	4 0	-0-
						10 4	4 9				
08	713 #	459	-0-	-254	-0-	45 1	386 3	Y	4	4 0	-0-
						24 4	4 9				
09	690 #	361	-0-	-329	-0-	29 1	321 3	Y	3	3 0	-0-
						8 4	3 9				
10	713 #	644	-0-	-69	-0-	62 1	576 3	Y	4	4 0	-0-
						2 4	4 9				

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 10		RRCID -> 149795		COMPL. DATE 10/09/1989		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	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519 #	947	-0-	-572	-0-	87 1	838 3	19 9	Y	17	17 0		1
06	1440 #	941	-0-	-499	-0-	3 4	816 3	28 9	Y	25	24 0		2
07	1488 #	1022	-0-	-466	-0-	10 4	893 3	20 9	Y	18	19 0		1
08	1333 #	728	-0-	-605	-0-	13 4	601 3	18 9	Y	16	16 0		1
09	1290 #	599	-0-	-691	-0-	71 1	529 3	7 9	Y	6	7 0		-0-
*10	1104 R	1104	-0-	-0-	-0-	38 4	983 3	11 9	Y	10	9 0		1
						49 1							
						14 4							
						106 1							
						4 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 149796		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 8460		PERF. N/A			
05	279 #	32	-0-	-247	-0-	2 1	30 3	3 3	Y	-0-			-0-
06	270 #	30	-0-	-240	-0-	2 1	28 3	2 3	Y	-0-			-0-
07	279 #	27	-0-	-252	-0-	2 1	25 3	2 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	22	-0-	-164	-0-	2 1	19 3	1 4	Y	-0-			-0-
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	1 4	16 3	2 1	Y	-0-			-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 3	2 1	Y	-0-			-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149797		COMPL. DATE 09/15/1992		TOTAL DEPTH 8425		PERF. N/A			
05	744 #	680	-0-	-64	-0-	54 1	618 3	6 9	Y	5	5 0		-0-
06	720 #	664	-0-	-56	-0-	2 4	600 3	3 9	Y	3	3 0		-0-
07	744 #	694	-0-	-50	-0-	53 1	625 3	8 4	Y	2	2 0		-0-
08	682 #	405	-0-	-277	-0-	57 1	348 3	10 4	Y	-0-			-0-
09	660 #	205	-0-	-455	-0-	35 1	185 3	22 4	Y	-0-			-0-
10	682 #	533	-0-	-149	-0-	15 1	485 3	5 4	Y	-0-			-0-
						46 1		2 4					
						2 4							

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149801		COMPL. DATE 01/07/1993		TOTAL DEPTH 8575		PERF. N/A			
05	93 #	84	-0-	-9	-0-	7 1	77 3	8 1	Y	-0-			-0-
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	8 1	87 3	1 4	Y	-0-			-0-
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	10 1	110 3	2 4	Y	-0-			-0-
08	93 R	93	-0-	-0-	-0-	8 1	78 3	5 4	Y	2	2 0		-0-
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	30 1	359 3	9 4	Y	3	3 0		-0-
*10	518 R	518	-0-	-0-	-0-	9 4	471 3	44 1	Y	1	1 0		-0-
						2 4		1 9					

 CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

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
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15 1	165 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	15 1	155 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13 1	145 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	16 1	158 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	12 1	152 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	14 1	153 3	Y	3	3 0		-0-
						1 4	3 9					

 STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

05	651 #	306	-0-	-345	-0-	14 1	291 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	630 #	205	-0-	-425	-0-	9 1	194 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	651 #	218	-0-	-433	-0-	11 1	204 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	558 #	223	-0-	-335	-0-	11 1	199 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	540 #	210	-0-	-330	-0-	10 1	195 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
*10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12 1	245 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

 GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

05	748 R	748	-0-	-0-	-0-	33 1	706 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4	6 9					
06	800 R	800	-0-	-0-	-0-	37 1	752 3	Y	1	1 0		-0-
						10 4	1 9					
07	801 R	801	-0-	-0-	-0-	39 1	748 3	Y	2	2 0		-0-
						12 4	2 9					
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	41 1	747 3	Y	1	1 0		-0-
						47 4	1 9					
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	32 1	633 3	Y	-0-			-0-
						16 4						
10	837 #	629	-0-	-208	-0-	29 1	594 3	Y	4	4 0		-0-
						2 4	4 9					

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "G" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 151360		COMPL. DATE 12/02/1977		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	210 #	203	-0-	-7	-0-	9	1	192	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	10	1	191	3	Y	-0-		-0-
						12	4						
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
*10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING 'G' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 151361		COMPL. DATE 07/25/1982		TOTAL DEPTH 8350		PERF. N/A			
05	83 R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-		-0-
						4	1	73	3	Y	-0-		-0-
06	78 R	78	-0-	-0-	-0-	1	4						
						4	1	82	3	Y	-0-		-0-
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	1	4						
						4	1	74	3	Y	-0-		-0-
08	83 R	83	-0-	-0-	-0-	5	4						
						3	1	63	3	Y	-0-		-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	2	4						
						4	1	74	3	Y	-0-		-0-
*10	78 R	78	-0-	-0-	-0-								
STERLING "G" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151363		COMPL. DATE 06/27/1985		TOTAL DEPTH 8150		PERF. N/A			
05	217 #	175	-0-	-42	-0-	8	1	166	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	210 #	166	-0-	-44	-0-	8	1	156	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	217 #	191	-0-	-26	-0-	9	1	179	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	217 #	179	-0-	-38	-0-	9	1	160	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
09	210 #	143	-0-	-67	-0-	7	1	133	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
STERLING "G" FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151369		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 8110		PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
STERLING "I" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151373		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
*10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 151375		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 7960		PERF. N/A			
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	19	1	402	3	Y	30	31 0	2
						1	4						
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	18	1	377	3	Y	10	11 0	1
						4	4						
07	465 #	403	-0-	-62	-0-	19	1	372	3	Y	5	6 0	-0-
						6	4						
08	465 #	338	-0-	-127	-0-	16	1	290	3	Y	13	12 0	1
						18	4						
09	450 #	239	-0-	-211	-0-	11	1	209	3	Y	13	13 0	1
						5	4						
10	465 #	314	-0-	-151	-0-	14	1	284	3	Y	14	14 0	1
						1	4						

STERLING "J" FEE		WELL #: 9		RRCID -> 151376		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7490 - 7562		
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-
10	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			
05	1023 #	825	-0-	-198	-0-	65	1	748	3	Y	8	7 0	1
						3	4						
06	900 #	573	-0-	-327	-0-	46	1	519	3	Y	1	2 0	-0-
						7	4						
07	930 #	741	-0-	-189	-0-	61	1	668	3	Y	2	2 0	-0-
						10	4						
08	930 #	643	-0-	-287	-0-	56	1	550	3	Y	2	2 0	-0-
						35	4						
09	810 #	475	-0-	-335	-0-	35	1	427	3	Y	2	2 0	-0-
						11	4						
10	837 #	521	-0-	-316	-0-	44	1	473	3	Y	2	2 0	-0-
						2	4						

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 151385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7875 - 8284	
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 LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	713 #	681	-0-	-32	-0-	54	1	615	3	Y	9	8 0	1
						2	4	10	9				
06	762 R	762	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	6	6 0	1
						9	4	7	9				
07	713 #	685	-0-	-28	-0-	56	1	610	3	Y	8	8 0	1
						10	4	9	9				
08	682 #	668	-0-	-14	-0-	58	1	571	3	Y	3	4 0	-0-
						36	4	3	9				
09	720 #	512	-0-	-208	-0-	38	1	460	3	Y	3	3 0	-0-
						11	4	3	9				
10	775 #	674	-0-	-101	-0-	57	1	607	3	Y	6	6 0	-0-
						3	4	7	9				

STERLING "O" FEE		WELL #: 11		RRCID -> 151386		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH 8370		PERF. N/A			
05	495 R	495	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-		-0-
						2	4						
06	459 R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-		-0-
						7	4						
08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-		-0-
						25	4						
09	438 R	438	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-		-0-
						10	4						
*10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-		-0-
						2	4						

STERLING "R" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 151397		COMPL. DATE 04/04/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	20	1	188	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	16	1	135	3	Y	-0-		-0-
						8	4						
09	210 #	132	-0-	-78	-0-	11	1	118	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
*10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-		-0-
						1	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	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
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	16 1	158 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	17 1	163 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	18 1	173 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	13 1	119 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	9 1	99 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	18 1	164 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING 'K' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 152928		COMPL. DATE 05/24/1977		TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERLING 'K' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152932		COMPL. DATE 10/07/1977		TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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	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
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7 1	144 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1	158 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8 1	149 3	Y	-0-		-0-
						9 4					
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	8 1	152 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
*10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	10 1	197 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 152946		COMPL. DATE 08/11/1985		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A	
05	275 R	275	-0-	-0-	-0-	12 1	262 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
06	275 R	275	-0-	-0-	-0-	13 1	259 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
07	295 R	295	-0-	-0-	-0-	15 1	276 3	Y	-0-		-0-
						4 4					
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	14 1	260 3	Y	-0-		-0-
						16 4					
09	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	-0-		-0-
						7 4					
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	11 1	229 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
STERLING 'K' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 152947		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8050		PERF. N/A	
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-
10	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	
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	Y	-0-		-0-
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5 1	110 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6 1	125 3	Y	-0-		-0-
						2 4					
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	Y	-0-		-0-
						8 4					
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6 1	129 3	Y	-0-		-0-
						3 4					
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	14 1	291 3	Y	-0-		-0-
						1 4					
BARBEE, E.E. JR.		WELL #: 5		RRCID -> 154195		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7661 - 7689	
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-
10	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														
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 154772		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8011 - 8432						
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 154773		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8004 - 8467						
05	1178 #	1092	-0-	-86	-0-	88 1	994 3	4 4	6 9	Y	5	6 0				-0-
06	1140 #	911	-0-	-229	-0-	73 1	822 3	10 4	6 9	Y	5	5 0				-0-
07	1178 #	985	-0-	-193	-0-	80 1	881 3	14 4	10 9	Y	9	8 0				1
08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-	91 1	894 3	56 4	8 9	Y	7	7 0				1
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	75 1	917 3	23 4	4 9	Y	4	5 0				-0-
10	992 #	924	-0-	-68	-0-	78 1	837 3	3 4	6 9	Y	5	5 0				-0-

STERLING "O" FEE		WELL #: 3		RRCID -> 155140		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7871 - 8320						
05	496 #	440	-0-	-56	-0-	35 1	404 3	1 4		Y	-0-					-0-
06	450 #	403	-0-	-47	-0-	33 1	365 3	5 4		Y	-0-					-0-
07	465 #	441	-0-	-24	-0-	37 1	398 3	6 4		Y	-0-					-0-
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	39 1	378 3	24 4		Y	-0-					-0-
09	450 #	385	-0-	-65	-0-	28 1	348 3	9 4		Y	-0-					-0-
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	37 1	393 3	1 4		Y	-0-					-0-

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

GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 12		RRCID -> 155144		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 7883 - 8322						
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	60 1	682 3	2 4		Y	-0-					-0-
06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	44 1	496 3	6 4		Y	-0-					-0-
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51 1	561 3	9 4		Y	-0-					-0-
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40 1	392 3	25 4		Y	-0-					-0-
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	29 1	354 3	9 4		Y	-0-					-0-
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	29 1	307 3	1 4		Y	5	5 0				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK 'V' FEE		WELL #: 14		RRCID -> 155145		COMPL. DATE 06/04/1994		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7888 - 8291	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	26 1	306 3	2	2 0	-0-	
						1 4	2 9				
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	20 1	225 3	3	3 0	-0-	
						3 4	3 9				
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	23 1	251 3	4	4 0	-0-	
						4 4	4 9				
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	25 1	248 3	1	1 0	-0-	
						15 4	1 9				
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	23 1	280 3	-0-		-0-	
						7 4					
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	18 1	199 3	-0-		-0-	
						1 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 5		RRCID -> 155857		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7657 - 8115	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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 CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	775 #	279	-0-	-496	-0-	12 1	265 3	1 9	Y	1	1 0	-0-
06	660 #	276	-0-	-384	-0-	13 1	258 3	2 9	Y	2	2 0	-0-
07	527 #	221	-0-	-306	-0-	11 1	207 3	3 4	Y	-0-		-0-
08	527 #	234	-0-	-293	-0-	11 1	210 3	4 4	Y	-0-		-0-
09	300 #	234	-0-	-66	-0-	11 1	218 3	5 4	Y	-0-		-0-
*10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15 1	305 3	8 9	Y	7	6 0	1
BARBEE, E. E. JR.		WELL #: 7		RRCID -> 158162		COMPL. DATE 04/01/1996		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7522 - 7534		
05	217 #	41	-0-	-176	-0-	2 1	39 3	1 4	Y	-0-		-0-
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	2 1	40 3	1 4	Y	-0-		-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	2 1	37 3	1 4	Y	-0-		-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	2 1	29 3	2 4	Y	-0-		-0-
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	1 1	27 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1 1	29 3	1 1	Y	-0-		-0-
STERLING "F" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159903		COMPL. DATE 09/10/1984		TOTAL DEPTH 7815		PERF. 7301 - 7751		
05	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	52 1	1097 3	4 4	Y	24	23 0	2
06	1140 #	1054	-0-	-86	-0-	48 1	974 3	12 4	Y	18	18 0	2
07	1178 #	1048	-0-	-130	-0-	50 1	965 3	15 4	Y	16	17 0	1
08	1178 #	1015	-0-	-163	-0-	49 1	901 3	56 4	Y	8	8 0	1
09	1140 #	883	-0-	-257	-0-	41 1	822 3	20 9	Y	-0-	1 0	-0-
10	1054 #	1011	-0-	-43	-0-	47 1	960 3	4 4	Y	-0-		-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 159905		COMPL. DATE 10/22/1982		TOTAL DEPTH 8065		PERF. 7582 - 8037		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONGRER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "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	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		272 R	272	-0-	-0-	12 1	259 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06		287 R	287	-0-	-0-	13 1	270 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
07		302 R	302	-0-	-0-	15 1	283 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08		248 #	220	-0-	-28	11 1	197 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
09		240 #	154	-0-	-86	7 1	143 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10		248 #	216	-0-	-32	10 1	205 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

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

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

STERLING "O" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 159913		COMPL. DATE 12/04/1982		TOTAL DEPTH 8405		PERF. 7898 - 8342		
05		1116 #	675	-0-	-441	53 1	606 3	Y	13	13 0		1
						2 4	14 9					
06		1080 #	587	-0-	-493	48 1	528 3	Y	4	5 0		-0-
						7 4	4 9					
07		1116 #	596	-0-	-520	49 1	533 3	Y	5	5 0		-0-
						8 4	6 9					
08		1023 #	608	-0-	-415	52 1	519 3	Y	4	4 0		-0-
						33 4	4 9					
09		750 #	523	-0-	-227	39 1	469 3	Y	3	3 0		-0-
						12 4	3 9					
10		682 #	611	-0-	-71	52 1	553 3	Y	4	4 0		-0-
						2 4	4 9					

STERLING "O" FEE		WELL #: 8		RRCID -> 159914		COMPL. DATE 01/10/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7947 - 8360		
05		744 #	409	-0-	-335	32 1	372 3	Y	4	4 0		-0-
						1 4	4 9					
06		690 #	358	-0-	-332	29 1	323 3	Y	2	2 0		-0-
						4 4	2 9					
07		682 #	362	-0-	-320	30 1	325 3	Y	2	2 0		-0-
						5 4	2 9					
08		434 #	360	-0-	-74	31 1	308 3	Y	2	2 0		-0-
						19 4	2 9					
09		420 #	302	-0-	-118	23 1	270 3	Y	2	2 0		-0-
						7 4	2 9					
10		403 #	393	-0-	-10	33 1	355 3	Y	4	4 0		-0-
						1 4	4 9					

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		WELL #: 9		RRCID -> 159915	COMPL. DATE 10/19/1985	TOTAL DEPTH 8408	PERF. 7830	- 8330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 #	373	-0-	-123	-0-	30 1	342 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	480 #	385	-0-	-95	-0-	31 1	350 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	42 1	454 3	Y	-0-			-0-
						7 4						
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43 1	425 3	Y	-0-			-0-
						27 4						
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31 1	387 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
*10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	48 1	514 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 1		RRCID -> 160020		COMPL. DATE 02/06/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7608 - 8088		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 10		RRCID -> 160021		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7595 - 8046		
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-
10	14B2 EXT	-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		
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	33 1	692 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4	6 9					
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32 1	656 3	Y	5	5 0		-0-
						8 4	6 9					
07	713 #	705	-0-	-8	-0-	34 1	655 3	Y	5	5 0		-0-
						10 4	6 9					
08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33 1	595 3	Y	4	4 0		-0-
						37 4	4 9					
09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29 1	586 3	Y	4	4 0		-0-
						15 4	4 9					
*10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	33 1	687 3	Y	5	5 0		-0-
						3 4	6 9					

STERLING "O" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160925		COMPL. DATE 08/27/1978		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7850 - 8265		
05	930 #	651	-0-	-279	-0-	52 1	588 3	Y	8	7 0		1
						2 4	9 9					
06	870 #	581	-0-	-289	-0-	47 1	524 3	Y	3	4 0		-0-
						7 4	3 9					
07	775 #	565	-0-	-210	-0-	46 1	505 3	Y	5	5 0		-0-
						8 4	6 9					
08	713 #	486	-0-	-227	-0-	42 1	414 3	Y	4	4 0		-0-
						26 4	4 9					
09	660 #	435	-0-	-225	-0-	33 1	388 3	Y	4	4 0		-0-
						10 4	4 9					
10	651 #	522	-0-	-129	-0-	44 1	469 3	Y	6	6 0		-0-
						2 4	7 9					

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING "I" FEE		WELL #:		16	RRCID ->	162506	COMPL. DATE	08/11/1985	TOTAL DEPTH	8130	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
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	9 1	199 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	236 R	236	-0-	-0-	-0-	12 1	220 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	9 1	171 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	210 #	145	-0-	-65	-0-	7 1	135 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
10	248 #	189	-0-	-59	-0-	9 1	180 3	Y	-0-			-0-
STERLING "R" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	162595	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7890 -	8264
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-
10	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
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	-0-			-0-
06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5 1	104 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	5 1	82 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "H" FEE		WELL #:		11	RRCID ->	164416	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7626 -	8116
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	6 1	125 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	317 R	317	-0-	-0-	-0-	16 1	296 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	11 1	207 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7 1	142 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	310 #	301	-0-	-9	-0-	14 1	286 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "O" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
		WELL #: 6		RRCID -> 164419		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 -		8270			
05		651 #	591	-0-	-60	-0-	47 1	533 3		Y	8	7 0				1	
							2 4	9 9									
06		630 #	609	-0-	-21	-0-	49 1	544 3		Y	8	8 0				1	
							7 4	9 9									
07		651 #	597	-0-	-54	-0-	48 1	528 3		Y	12	12 0				1	
							8 4	13 9									
08		651 #	566	-0-	-85	-0-	48 1	479 3		Y	8	8 0				1	
							30 4	9 9									
09		600 #	472	-0-	-128	-0-	35 1	425 3		Y	2	3 0				-0-	
							10 4	2 9									
10		620 #	590	-0-	-30	-0-	50 1	534 3		Y	4	4 0				-0-	
							2 4	4 9									
		GLASS, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 164420		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7245 -		7844	
05		496 #	392	-0-	-104	-0-	18 1	373 3		Y	-0-					-0-	
							1 4										
06		480 #	447	-0-	-33	-0-	21 1	421 3		Y	-0-					-0-	
							5 4										
07		527 #	422	-0-	-105	-0-	21 1	395 3		Y	-0-					-0-	
							6 4										
08		527 #	322	-0-	-205	-0-	16 1	288 3		Y	-0-					-0-	
							18 4										
09		510 #	280	-0-	-230	-0-	13 1	260 3		Y	-0-					-0-	
							7 4										
*10		479 R	479	-0-	-0-	-0-	22 1	455 3		Y	-0-					-0-	
							2 4										
		STERLING "O" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 164458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7843 -		8270	
05		454 R	454	-0-	-0-	-0-	37 1	415 3		Y	-0-					-0-	
							2 4										
06		432 R	432	-0-	-0-	-0-	35 1	392 3		Y	-0-					-0-	
							5 4										
07		462 R	462	-0-	-0-	-0-	38 1	417 3		Y	-0-					-0-	
							7 4										
08		488 R	488	-0-	-0-	-0-	43 1	419 3		Y	-0-					-0-	
							26 4										
09		441 R	441	-0-	-0-	-0-	33 1	398 3		Y	-0-					-0-	
							10 4										
*10		480 R	480	-0-	-0-	-0-	41 1	437 3		Y	-0-					-0-	
							2 4										
		STERLING 'M' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 169500		COMPL. DATE 11/18/1993		TOTAL DEPTH 7890		PERF. 7381 -		7834			
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-	
10		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 "E" FEE		WELL #:		22	RRCID ->	170179	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	8125	PERF. 7574 -	8070
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
05	527 #	102	-0-	-425	-0-	5 1	97 3	Y	-0-			-0-
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	13 1	262 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	27 1	506 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	26 1	474 3	Y	-0-			-0-
						30 4						
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19 1	376 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	23 1	477 3	Y	-0-			-0-
						2 4						

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

STERLING "G" FEE		WELL #:		1	RRCID ->	170182	COMPL. DATE	04/03/1977	TOTAL DEPTH	8080	PERF. 7648 -	8010
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 3	Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2 1	31 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2 1	27 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1 1	22 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	1 1	28 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	170183	COMPL. DATE	11/11/1983	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7688 -	8054
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	6 1	128 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5 1	112 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7 1	138 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7 1	130 3	Y	-0-			-0-
						8 4						
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6 1	112 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
*10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7 1	134 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "G" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	170185	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7648 -	7984
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
STERLING "J" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 170188		COMPL. DATE 07/29/1977		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7510 - 7908		
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
05		217 #	192	-0-	-25	-0-	8 1	183 3	Y	-0-		-0-
							1 4					
06		210 #	205	-0-	-5	-0-	5 1	105 3	Y	85	77 0	8
							1 4	94 9				
07		241 R	241	-0-	-0-	-0-	12 1	226 3	Y	-0-	8 0	-0-
							3 4					
08		223 R	223	-0-	-0-	-0-	11 1	199 3	Y	-0-		-0-
							13 4					
09		210 #	177	-0-	-33	-0-	8 1	165 3	Y	-0-		-0-
							4 4					
10		248 #	235	-0-	-13	-0-	10 1	224 3	Y	-0-		-0-
							1 4					

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 8		RRCID -> 170199		COMPL. DATE 12/11/1983		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 7681 - 8060		
05		1116 #	1065	-0-	-51	-0-	98 1	944 3	Y	18	18 0	1
							3 4	20 9				
06		1200 #	1138	-0-	-62	-0-	106 1	1007 3	Y	11	11 0	1
							13 4	12 9				
07		1240 #	1016	-0-	-224	-0-	96 1	902 3	Y	4	5 0	-0-
							14 4	4 9				
08		1240 #	805	-0-	-435	-0-	80 1	679 3	Y	3	3 0	-0-
							43 4	3 9				
09		1140 #	664	-0-	-476	-0-	54 1	589 3	Y	5	5 0	-0-
							15 4	6 9				
10		1178 #	1067	-0-	-111	-0-	103 1	951 3	Y	9	8 0	1
							3 4	10 9				

BROWNFIELD, V. E.		WELL #: 11		RRCID -> 170200		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 8140		PERF. 7648 - 8073		
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-
10		14B2 EXT	-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		
05		3131 #	1983	-0-	-1148	-0-	88 1	1873 3	Y	14	14 0	1
							7 4	15 9				
06		3390 #	1764	-0-	-1626	-0-	80 1	1653 3	Y	9	9 0	1
							21 4	10 9				
07		3503 #	1630	-0-	-1873	-0-	78 1	1524 3	Y	3	4 0	-0-
							25 4	3 9				
08		3503 #	1679	-0-	-1824	-0-	82 1	1498 3	Y	5	5 0	-0-
							93 4	6 9				
09		2070 #	1600	-0-	-470	-0-	76 1	1481 3	Y	6	6 0	-0-
							36 4	7 9				
10		1984 #	1925	-0-	-59	-0-	90 1	1826 3	Y	1	1 0	-0-
							8 4	1 9				

CONGRER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "H" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 203650		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7660 - 8121				
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8 1	179 3	Y	-0-					-0-
06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	10 1	195 3	Y	-0-					-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	11 1	209 3	Y	-0-					-0-
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9 1	168 3	Y	-0-					-0-
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8 1	150 3	Y	-0-					-0-
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	9 1	187 3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 13		RRCID -> 203651		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7697 - 8085				
05	248 #	113	-0-	-135	-0-	5 1	107 3	Y	-0-					-0-
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	6 1	128 3	Y	-0-					-0-
07	248 #	139	-0-	-109	-0-	7 1	130 3	Y	-0-					-0-
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10 1	189 3	Y	-0-					-0-
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3 1	69 3	Y	-0-					-0-
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	5 1	107 3	Y	-0-					-0-
STERLING "I" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203702		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7590 - 7990				
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	13 1	275 3	Y	-0-					-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	13 1	273 3	Y	-0-					-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	14 1	263 3	Y	-0-					-0-
08	279 #	233	-0-	-46	-0-	11 1	209 3	Y	-0-					-0-
09	300 #	227	-0-	-73	-0-	11 1	211 3	Y	-0-					-0-
10	279 #	242	-0-	-37	-0-	11 1	230 3	Y	-0-					-0-
STERLING "H" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 203714		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 7666 - 8108				
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8 1	174 3	Y	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 1	196 3	Y	-0-					-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14 1	269 3	Y	-0-					-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	15 1	274 3	Y	-0-					-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 1	212 3	Y	-0-					-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	9 1	189 3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
GLASS, R. E.		WELL #: 7		RRCID -> 247357		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7378 - 7977					
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
05	651 #	596	-0-	-55	-0-	26	1	558	3	Y	9	8	0		1
						2	4	10	9						
06	630 #	539	-0-	-91	-0-	24	1	496	3	Y	12	12	0		1
						6	4	13	9						
07	651 #	461	-0-	-190	-0-	22	1	428	3	Y	4	5	0		-0-
						7	4	4	9						
08	589 #	509	-0-	-80	-0-	24	1	448	3	Y	8	7	0		1
						28	4	9	9						
09	570 #	490	-0-	-80	-0-	22	1	446	3	Y	10	10	0		1
						11	4	11	9						
*10	803 R	803	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	15	15	0		1
						3	4	17	9						
BROWNFIELD, V.E.		WELL #: 7		RRCID -> 249787		COMPL. DATE 11/14/1983		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7702 - 8098					
05	1221 R	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	81	80	0		6
						4	4	89	9						
06	1425 R	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	3	Y	73	72	0		7
						15	4	80	9						
07	1401 R	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	71	72	0		6
						19	4	78	9						
08	1103 R	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	895	3	Y	42	44	0		4
						56	4	46	9						
09	960 #	867	-0-	-93	-0-	69	1	754	3	Y	23	25	0		2
						19	4	25	9						
10	1488 #	1205	-0-	-283	-0-	110	1	1029	3	Y	56	54	0		4
						4	4	62	9						
STERLING "L" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 256665		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7287 - 7844					
05	496 #	145	-0-	-351	-0-	7	1	137	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
06	450 #	153	-0-	-297	-0-	7	1	144	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
07	341 #	142	-0-	-199	-0-	7	1	133	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	7	1	136	3	Y	-0-				-0-
						9	4								
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	7	1	129	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
*10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	10	9	0		1
						2	4	11	9						
STERLING Q FEE		WELL #: 2		RRCID -> 270739		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7105 - 7735					
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-				-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-				-0-
						2	4								
*10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-				-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING "D" FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
STERLING "D" FEE		WELL #: 7		RRCID -> 271795		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 7920		PERF. 7346 - 7901					
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7 1	140 3	Y	7	8 0	-0-				
06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9	Y	3	3 0	-0-				
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	Y	16	15 0	1				
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	1 4	3 9	Y	9	9 0	1				
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	3	4 0	-0-				
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	2 4	18 9	Y	5	5 0	-0-				
STERLING "D" FEE		WELL #: 5		RRCID -> 271796		COMPL. DATE 01/26/1983		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7426 - 8028					
05	465 #	335	-0-	-130	-0-	5 1	281 3	Y	36	35 0	3				
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	1 4	40 9	Y	48	47 0	4				
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	18 1	368 3	Y	64	63 0	5				
08	434 #	391	-0-	-43	-0-	5 4	53 9	Y	78	76 0	7				
09	450 #	365	-0-	-85	-0-	19 1	369 3	Y	49	52 0	4				
10	465 #	458	-0-	-7	-0-	6 4	70 9	Y	49	49 0	4				
STERLING "D" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 271798		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7460 - 7968					
05	217 #	158	-0-	-59	-0-	15 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-				
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	7 1	136 3	Y	-0-	-0-	-0-				
07	217 #	165	-0-	-52	-0-	2 4	155 3	Y	-0-	-0-	-0-				
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	8 1	182 3	Y	-0-	-0-	-0-				
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	10 1	162 3	Y	-0-	-0-	-0-				
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	11 4	4 4	Y	-0-	-0-	-0-				
STERLING Q FEE		WELL #: 3		RRCID -> 272639		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 7181 - 8088					
05	310 #	263	-0-	-47	-0-	10 1	208 3	Y	-0-	-0-	-0-				
06	300 #	258	-0-	-42	-0-	1 4	243 3	N	-0-	-0-	-0-				
07	310 #	224	-0-	-86	-0-	12 1	210 3	N	-0-	-0-	-0-				
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	3 4	206 3	N	-0-	-0-	-0-				
09	270 #	131	-0-	-139	-0-	11 1	122 3	N	-0-	-0-	-0-				
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	13 4	202 3	N	-0-	-0-	-0-				

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

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
05	280 R	280	-0-	-0-	-0-	13 1	266 3	N	-0-			-0-
						1 4						
06	277 R	277	-0-	-0-	-0-	13 1	261 3	N	-0-			-0-
						3 4						
07	309 R	309	-0-	-0-	-0-	15 1	289 3	N	-0-			-0-
						5 4						
08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14 1	257 3	N	-0-			-0-
						16 4						
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13 1	255 3	N	-0-			-0-
						6 4						
10	310 #	293	-0-	-17	-0-	13 1	279 3	N	-0-			-0-
						1 4						

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

05	93 #	80	-0-	-13	-0-	3 1	68 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	3 1	64 3	Y	1	2 0		-0-
						1 4	1 9					
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	4 1	71 3	Y	49	45 0		4
						1 4	54 9					
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	Y	37	38 0		3
						4 4	41 9					
09	90 #	61	-0-	-29	-0-	3 1	57 3	Y	-0-	3 0		-0-
						1 4						
*10	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	-0-			-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

05	757 R	757	-0-	-0-	-0-	34 1	720 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
06	720 R	720	-0-	-0-	-0-	33 1	678 3	Y	-0-			-0-
						9 4						
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	41 1	775 3	Y	-0-			-0-
						12 4						
08	794 R	794	-0-	-0-	-0-	39 1	711 3	Y	-0-			-0-
						44 4						
09	720 #	660	-0-	-60	-0-	31 1	614 3	Y	-0-			-0-
						15 4						
*10	789 R	789	-0-	-0-	-0-	36 1	750 3	Y	-0-			-0-
						3 4						

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

05	155 #	36	-0-	-119	-0-	2 1	34 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	2 1	49 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	4 1	70 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	2 1	32 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	2 1	42 3	Y	-0-			-0-

CONGER (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING-N-FEE		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
		WELL #: 8		RRCID -> 281318		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8230		PERF. 7740 - 8078		
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
05	286 R	286	-0-	-0-	-0-	13 1	272 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	210 #	182	-0-	-28	-0-	8 1	172 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	8 1	157 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	217 #	169	-0-	-48	-0-	8 1	151 3	Y	-0-			-0-
						10 4						
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	9 1	174 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	8 1	157 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING-N-FEE		WELL #: 3		RRCID -> 281383		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7814 - 8239		
05	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10 1	222 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	222 R	222	-0-	-0-	-0-	10 1	209 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11 1	215 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	10 1	181 3	Y	-0-			-0-
						11 4						
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	9 1	170 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	10 1	206 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING-N-FEE		WELL #: 2		RRCID -> 281384		COMPL. DATE 08/02/2016		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7812 - 8187		
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	10 1	214 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	10 1	211 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12 1	238 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	11 1	201 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	12 1	249 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
*10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12 1	241 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
STERLING "D" FEE		WELL #: 6		RRCID -> 281391		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 8076		PERF. 7466 - 7998		
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	6 1	122 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6 1	123 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	5 1	105 3	Y	1	1 0		-0-
						3 4	1 9					
*10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7 1	151 3	Y	1	1 0		-0-
						1 4	1 9					

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

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
05	496 #	77	-0-	-419	-0-	3	1	74	3	Y	-0-		-0-
06	450 #	80	-0-	-370	-0-	4	1	75	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
07	465 #	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
08	310 #	72	-0-	-238	-0-	4	1	64	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	3	1	70	3	Y	2	2 0	-0-
						2	4	2	9				
*10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	13	12 0	1
						1	4	14	9				
06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	8	8 0	1
						1	4	9	9				
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1 0	-0-
						1	4						
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	78	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-		-0-
						1	4						
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-		-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

05	217 #	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-		-0-
06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-		-0-
						5	4						
07	629 R	629	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-		-0-
						15	4						
09	210 #	189	-0-	-21	-0-	9	1	176	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	620 #	257	-0-	-363	-0-	12	1	242	3	Y	2	2 0	-0-
						1	4	2	9				

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

05	310 #	262	-0-	-48	-0-	12	1	248	3	Y	1	1 0	-0-
						1	4	1	9				
06	300 #	259	-0-	-41	-0-	12	1	244	3	Y	-0-		-0-
						3	4						
07	310 #	300	-0-	-10	-0-	15	1	281	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
08	310 #	236	-0-	-74	-0-	12	1	211	3	Y	-0-		-0-
						13	4						
09	300 #	192	-0-	-108	-0-	9	1	179	3	Y	-0-		-0-
						4	4						
10	310 #	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	Y	-0-		-0-
						1	4						

CONGRER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113	WELL #:		1	RRCID ->	281975	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	8443	PERF.	7695 - 8094
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		
05		155 #	135	-0-	-20	-0-	6 1	129 3	Y	-0-			-0-		
06		150 #	114	-0-	-36	-0-	5 1	108 3	Y	-0-			-0-		
							1 4								
07		155 #	112	-0-	-43	-0-	5 1	105 3	Y	-0-			-0-		
							2 4								
08		155 #	101	-0-	-54	-0-	5 1	90 3	Y	-0-			-0-		
							6 4								
09		150 #	91	-0-	-59	-0-	4 1	85 3	Y	-0-			-0-		
							2 4								
10		124 #	108	-0-	-16	-0-	5 1	103 3	Y	-0-			-0-		

COG OPERATING LLC				166150											
FOSTER				WELL #:	1014	RRCID ->	073460	COMPL. DATE	05/30/1977	TOTAL DEPTH	7651	PERF.	N/A		
05		868 #	409	-0-	-459	-0-	409 3		N	-0-			-0-		
06		660 #	286	-0-	-374	-0-	286 3		N	-0-			-0-		
07		527 #	413	-0-	-114	-0-	413 3		N	-0-			-0-		
08		465 #	363	-0-	-102	-0-	363 3		N	-0-			-0-		
09		420 #	156	-0-	-264	-0-	156 3		N	-0-			-0-		
10		403 #	77	-0-	-326	-0-	77 3		N	-0-			-0-		

COMSTOCK ENERGY, LLC				170037											
TERRY, I. W.				WELL #:	107	RRCID ->	081773	COMPL. DATE	04/20/1979	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7359 - 7455		
05		31 #	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-			-0-		
06		30 #	8	-0-	-22	-0-	8 3		N	-0-			-0-		
07		31 #	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	-0-			-0-		
08		113 R	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-		
09		13 #	5	-0-	-8	-0-	5 3		N	-0-			-0-		
10		13 #	9	-0-	-4	-0-	9 3		N	-0-			-0-		

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC				253406											
F. CONGRER 19				WELL #:	3	RRCID ->	058613	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	8610	PERF.	N/A		
05		186 #	152	-0-	-34	-0-	152 2		N	-0-			-0-		
06		180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2		N	-0-			-0-		
07		223 R	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			-0-		
08		155 #	142	-0-	-13	-0-	142 2		N	-0-			-0-		
09		180 #	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			-0-		
10		186 #	115	-0-	-71	-0-	115 2		N	-0-			-0-		

F. CONGRER 7				WELL #:	2	RRCID ->	058614	COMPL. DATE	01/31/1974	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A		
05		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218 2		N	-0-			-0-		
06		203 R	203	-0-	-0-	-0-	203 2		N	-0-			-0-		
07		186 #	167	-0-	-19	-0-	167 2		N	-0-			-0-		
08		217 #	129	-0-	-88	-0-	129 2		N	-0-			-0-		
09		210 #	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			-0-		
10		217 #	148	-0-	-69	-0-	148 2		N	-0-			-0-		

F. CONGRER				WELL #:	302	RRCID ->	060318	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	N/A		
05		651 #	471	-0-	-180	-0-	453 2	18 9	N	16	12 0		28		
06		630 #	538	-0-	-92	-0-	521 2	17 9	N	15	14 0		29		
07		651 #	535	-0-	-116	-0-	510 2	25 9	N	23	34 0		18		
08		527 R	527	-0-	-0-	-0-	512 2	15 9	N	14			32		
09		550 R	550	-0-	-0-	-0-	539 2	11 9	N	10			42		
10		558 #	422	-0-	-136	-0-	411 2	11 9	N	10	37 0		15		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
CARPER 12		WELL #:		1	RRCID ->	061816	COMPL. DATE	12/19/1974	TOTAL DEPTH	8635	PERF.	N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. CONGER 19		WELL #:		1	RRCID ->	062045	COMPL. DATE	01/04/1975	TOTAL DEPTH	8603	PERF.	N/A					
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2				N	-0-					-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	2				N	-0-					-0-
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2				N	-0-					-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2				N	-0-					-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2				N	-0-					-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2				N	-0-					-0-

CARPER "12"		WELL #:		2	RRCID ->	063546	COMPL. DATE	05/13/1975	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	N/A					
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2				N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2				N	-0-					-0-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2				N	-0-					-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2				N	-0-					-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2				N	-0-					-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2				N	-0-					-0-

F. CONGER 1		WELL #:		1 A	RRCID ->	063991	COMPL. DATE	07/15/1975	TOTAL DEPTH	7583	PERF.	N/A					
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-
10	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					
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-
10	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					
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2				N	-0-					-0-
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9		N	1					1
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9		N	1	1	0			1
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9		N	1					2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2				N	-0-					2
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9		N	1	2	0			1

TERRY		WELL #:		3103	RRCID ->	074363	COMPL. DATE	09/24/1977	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	N/A					
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2				N	-0-					-0-
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2				N	-0-					-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	2				N	-0-					-0-
08	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2				N	-0-					-0-
09	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2				N	-0-					-0-
*10	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2				N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406													
WESTBROOK 28				WELL #: 1		RRCID -> 079202		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6794 - 6863					
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-						N	1	1	0			1
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-						N	1	1	0			1
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	0			1
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					2
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	2	0			1

WESTBROOK 27				WELL #: 1		RRCID -> 081767		COMPL. DATE 03/24/1979		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6650 - 6971					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
06	24 R	-0-	24	-0-	-0-		24	2			Y	-0-					18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					18
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					18
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					18

WESTBROOK 28				WELL #: 2		RRCID -> 081787		COMPL. DATE 04/03/1979		TOTAL DEPTH 7443		PERF. 6774 - 6949					
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	2			N	-0-					-0-
06	489 R	489	-0-	-0-	-0-		489	2			N	-0-					-0-
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-		502	2			N	-0-					-0-
08	434 #	398	-0-	-36	-0-		398	2			N	-0-					-0-
09	420 #	332	-0-	-88	-0-		332	2			N	-0-					-0-
10	434 #	401	-0-	-33	-0-		401	2			N	-0-					-0-

TERRY 15				WELL #: 1		RRCID -> 084261		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7050 - 7101					
05	651 #	613	-0-	-38	-0-		613	2			N	-0-					1
06	600 #	597	-0-	-3	-0-		597	2			N	-0-					1
07	620 #	595	-0-	-25	-0-		595	2			N	-0-					1
08	620 #	581	-0-	-39	-0-		581	2			N	-0-					1
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-		615	2			N	-0-					1
10	620 #	587	-0-	-33	-0-		587	2			N	-0-					1

TERRY 16				WELL #: 3		RRCID -> 085934		COMPL. DATE 12/27/1979		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7073 - 7251					
05	248 #	190	-0-	-58	-0-		190	2			N	-0-	2	0			1
06	240 #	173	-0-	-67	-0-		172	2	1	9	N	1	1	0			1
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-		226	2			N	-0-	1	0			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-		229	2			N	-0-					-0-
09	180 #	137	-0-	-43	-0-		137	2			N	-0-					-0-
10	217 #	136	-0-	-81	-0-		136	2			N	-0-					-0-

TERRY 18				WELL #: 3		RRCID -> 087510		COMPL. DATE 04/15/1980		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7469 - 7535					
05	248 #	202	-0-	-46	-0-		202	2			N	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-		261	2			N	-0-					-0-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-		275	2			N	-0-					-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N	-0-					-0-
09	270 #	246	-0-	-24	-0-		246	2			N	-0-					-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-		204	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7				WELL #: 1		RRCID -> 095079		COMPL. DATE 06/29/1981		TOTAL DEPTH 7469		PERF. 7157 - 7276					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
TERRY 7		WELL #:		1		RRCID -> 095775		COMPL. DATE 10/12/1981		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 7271 - 7577		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-			-0-
*10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		4		RRCID -> 095830		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7261 - 7434		
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-			-0-
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-			-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-			-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1			1
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0	1

TERRY 18		WELL #:		4		RRCID -> 096829		COMPL. DATE 12/16/1981		TOTAL DEPTH 7716		PERF. 7482 - 7533		
05	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-			-0-
06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3			3
07	992 #	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	N	4	4	0	3
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3			6
09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1			7
10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0	4

RT FOSTER 11		WELL #:		4		RRCID -> 097247		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7390 - 7487		
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1			1
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-			1
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	1	0	-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-			-0-
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1			1
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0	-0-

F. CONGER		WELL #:		304		RRCID -> 097317		COMPL. DATE 01/05/1982		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7196 - 7407		
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-
10	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		
05	558 #	314	-0-	-244	-0-	299	2	15	9	N	14	11	0	26
06	540 #	352	-0-	-188	-0-	334	2	18	9	N	16	14	0	28
07	465 #	362	-0-	-103	-0-	339	2	23	9	N	21	32	0	17
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423	2	15	9	N	14			31
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216	2	10	9	N	9			40
*10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445	2	21	9	N	19	35	0	24

PRICE 7		WELL #:		1		RRCID -> 101330		COMPL. DATE 08/23/1977		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7525 - 7694		
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-
10	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										
F. CONGER 6		WELL #:		4		RRCID -> 102877		COMPL. DATE 11/01/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7296 - 7495		
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)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-			-0-
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-			-0-

TERRY		WELL #:		603		RRCID -> 107966		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7205 - 7233		
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			-0-
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-			-0-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-			-0-
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
*10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-			-0-

F. CONGER 5		WELL #:		2A		RRCID -> 109093		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 7655		PERF. 7393 - 7524		
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	N	1	9	1	11
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	543	2	4	9	N	4	6	1	9
07	682 #	606	-0-	-76	-0-	600	2	6	9	N	5	10	1	4
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3			7
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2			9
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596	2	4	9	N	4	8	1	5

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

WESTBROOK 27		WELL #:		2		RRCID -> 111301		COMPL. DATE 01/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6603 - 6793		
05	713 #	351	-0-	-362	-0-	350	2	1	9	Y	1			12
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-			12
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	611	2	1	9	Y	1			13
08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-			13
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-			13
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	Y	2			15

WESTBROOK 29		WELL #:		2		RRCID -> 111482		COMPL. DATE 02/21/1981		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6865 - 6949		
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	276	2	3	9	N	3	2	0	4
06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	2	0	4
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	5	0	3
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2			5
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247	2	1	9	N	1			6
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251	2	3	9	N	3	5	0	4

BARBEE "B"		WELL #:		105		RRCID -> 113424		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7520 - 7553		
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-			-0-
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-			-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-			-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
DOOLEY		WELL #:		103		RRCID ->		113830		COMPL. DATE		09/07/1984		TOTAL DEPTH		8150		PERF. 7404 - 7462	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
05		465 #	440	-0-	-25	-0-	432	2	8	9	Y	7		11					
06		489 R	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8		19					
07		502 R	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	16 0	7					
08		465 #	434	-0-	-31	-0-	426	2	8	9	Y	7		14					
09		480 #	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	Y	1		15					
10		496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13 0	4					

WESTBROOK 33		WELL #:		2		RRCID ->		115600		COMPL. DATE		02/09/1979		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 6760 - 6898	
05		188 R	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	Y	37	89 1	35					
06		178 R	178	-0-	-0-	-0-	143	2	35	9	Y	32		67					
07		182 R	182	-0-	-0-	-0-	149	2	33	9	Y	30	80 1	17					
08		186 #	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	Y	17		34					
09		180 #	174	-0-	-6	-0-	155	2	19	9	Y	17		51					
10		186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27		78					

DOOLEY "A"		WELL #:		104		RRCID ->		118143		COMPL. DATE		07/13/1985		TOTAL DEPTH		8050		PERF. 7346 - 7381	
05		992 #	478	-0-	-514	-0-	476	2	2	9	Y	2		4					
06		960 #	892	-0-	-68	-0-	888	2	4	9	Y	4		8					
07		1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	7 0	3					
08		944 R	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4		7					
09		971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-		7					
10		1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6 0	2					

F. CONGER 5		WELL #:		1		RRCID ->		118206		COMPL. DATE		07/03/1974		TOTAL DEPTH		7475		PERF. 7314 - 7418	
05		682 #	355	-0-	-327	-0-	353	2	2	9	N	2		17					
06		660 #	302	-0-	-358	-0-	301	2	1	9	N	1		18					
07		682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-		18					
08		372 #	294	-0-	-78	-0-	290	2	4	9	N	4		22					
09		330 #	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	N	4		26					
10		341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2		28					

F. CONGER 6		WELL #:		3		RRCID ->		118207		COMPL. DATE		03/23/1981		TOTAL DEPTH		7512		PERF. 7193 - 7363	
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-					
10		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	
05		1147 #	386	-0-	-761	-0-	362	2	24	9	N	22	10 0	32					
06		1110 #	644	-0-	-466	-0-	620	2	24	9	N	22	17 0	37					
07		1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1081	2	33	9	N	30	43 0	24					
08		1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19		43					
09		746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12		55					
10		1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48 0	33					

L. FOSTER 8		WELL #:		3		RRCID ->		120128		COMPL. DATE		01/24/1986		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 7511 - 7639	
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-					
10		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 29		WELL #:		4		RRCID -> 120262		COMPL. DATE 01/31/1986		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6946 - 7117		
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
05		372 #	365	-0-	-7	-0-	361 2	4	9	N	4	3	0	7
06		411 R	411	-0-	-0-	-0-	407 2	4	9	N	4	4	0	7
07		403 #	393	-0-	-10	-0-	385 2	8	9	N	7	9	0	5
08		403 #	344	-0-	-59	-0-	341 2	3	9	N	3			8
09		420 #	334	-0-	-86	-0-	331 2	3	9	N	3			11
10		434 #	317	-0-	-117	-0-	313 2	4	9	N	4	9	0	6

TERRY		WELL #:		3105		RRCID -> 121106		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 8702		PERF. 7165 - 7260		
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-
10		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		
05		624 R	624	-0-	-0-	-0-	624 2			N	-0-			-0-
06		522 R	522	-0-	-0-	-0-	522 2			N	-0-			-0-
07		558 #	489	-0-	-69	-0-	489 2			N	-0-			-0-
08		620 #	487	-0-	-133	-0-	487 2			N	-0-			-0-
09		600 #	520	-0-	-80	-0-	519 2	1	9	N	1			1
10		620 #	481	-0-	-139	-0-	480 2	1	9	N	1	1	0	1

CARPER 12		WELL #:		3		RRCID -> 128666		COMPL. DATE 09/20/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7130 - 7234		
05		186 #	163	-0-	-23	-0-	160 2	3	9	N	3	2	0	5
06		247 R	247	-0-	-0-	-0-	243 2	4	9	N	4	3	0	6
07		248 #	209	-0-	-39	-0-	203 2	6	9	N	5	7	0	4
08		248 #	170	-0-	-78	-0-	166 2	4	9	N	4			8
09		240 #	199	-0-	-41	-0-	197 2	2	9	N	2			10
10		248 #	173	-0-	-75	-0-	167 2	6	9	N	5	9	0	6

F. CONGER		WELL #:		305		RRCID -> 129009		COMPL. DATE 11/01/1988		TOTAL DEPTH 8784		PERF. 7240 - 7460		
05		924 R	924	-0-	-0-	-0-	916 2	8	9	N	7	5	0	12
06		887 R	887	-0-	-0-	-0-	880 2	7	9	N	6	6	0	12
07		912 R	912	-0-	-0-	-0-	901 2	11	9	N	10	14	0	8
08		930 #	806	-0-	-124	-0-	799 2	7	9	N	6			14
09		917 R	917	-0-	-0-	-0-	913 2	4	9	N	4			18
10		930 #	890	-0-	-40	-0-	889 2	1	9	N	1	15	0	4

CARPER 12		WELL #:		4		RRCID -> 129079		COMPL. DATE 10/28/1988		TOTAL DEPTH 7687		PERF. 7190 - 7314		
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2			N	-0-			3
06		255 R	255	-0-	-0-	-0-	255 2			N	-0-			3
07		355 R	355	-0-	-0-	-0-	354 2	1	9	N	1	2	0	2
08		319 R	319	-0-	-0-	-0-	318 2	1	9	N	1			3
09		327 R	327	-0-	-0-	-0-	326 2	1	9	N	1			4
*10		346 R	346	-0-	-0-	-0-	345 2	1	9	N	1	3	0	2

F. CONGER 7		WELL #:		5		RRCID -> 129306		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7138 - 7273		
05		806 #	498	-0-	-308	-0-	498 2			N	-0-			-0-
06		780 #	653	-0-	-127	-0-	653 2			N	-0-			-0-
07		806 #	595	-0-	-211	-0-	595 2			N	-0-			-0-
08		527 #	408	-0-	-119	-0-	407 2	1	9	N	1			1
09		660 #	499	-0-	-161	-0-	499 2			N	-0-			1
10		682 #	526	-0-	-156	-0-	525 2	1	9	N	1	1	0	1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
RT FOSTER 11		WELL #:		5	RRCID ->	129470	COMPL. DATE	11/27/1988	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7418 - 7520	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			1
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217 2			N	-0-			1
07	239 R	239	-0-	-0-	-0-	238 2		1 9	N	1	0		1
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	201 2			N	-0-			1
09	270 #	239	-0-	-31	-0-	238 2		1 9	N	1			2
10	279 #	254	-0-	-25	-0-	253 2		1 9	N	1	2 0		1

RT FOSTER 10		WELL #:		3	RRCID ->	130788	COMPL. DATE	02/23/1989	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	7495 - 7523	
05	589 #	474	-0-	-115	-0-	471 2		3 9	N	3	2 0		5
06	570 #	451	-0-	-119	-0-	450 2		1 9	N	1	3 0		3
07	527 #	423	-0-	-104	-0-	423 2			N	-0-	3 0		-0-
08	527 #	358	-0-	-169	-0-	358 2			N	-0-			-0-
09	510 #	331	-0-	-179	-0-	330 2		1 9	N	1			1
10	465 #	371	-0-	-94	-0-	371 2			N	-0-	1 0		-0-

RT FOSTER 18		WELL #:		2	RRCID ->	130789	COMPL. DATE	04/12/1989	TOTAL DEPTH	8753	PERF.	7075 - 7168	
05	341 #	290	-0-	-51	-0-	290 2			N	-0-			1
06	360 #	213	-0-	-147	-0-	213 2			N	-0-			1
07	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750 2			N	-0-	1 0		-0-
08	1689 R	1689	-0-	-0-	-0-	1688 2		1 9	N	1			1
09	2228 R	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2			N	-0-			1
*10	2146 R	2146	-0-	-0-	-0-	2146 2			N	-0-	1 0		-0-

F. CONGER 19		WELL #:		6	RRCID ->	130790	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	8892	PERF.	7115 - 7291	
05	806 #	589	-0-	-217	-0-	587 2		2 9	N	2	2 0		5
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	569 2		4 9	N	4	3 0		6
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	647 2		4 9	N	4	7 0		3
08	682 #	586	-0-	-96	-0-	583 2		3 9	N	3			6
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 2			N	-0-			6
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601 2			N	-0-	5 0		1

F. CONGER 6		WELL #:		5	RRCID ->	131029	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	7188 - 7298	
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	138 2			N	-0-			-0-
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	136 2			N	-0-			-0-
07	248 #	155	-0-	-93	-0-	155 2			N	-0-			-0-
08	217 #	141	-0-	-76	-0-	141 2			N	-0-			-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215 2			N	-0-			-0-
*10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244 2			N	-0-			-0-

FOSTER 8		WELL #:		5	RRCID ->	132871	COMPL. DATE	11/04/1989	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7512 - 7639	
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	398 2		4 9	N	4			149
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	389 2		3 9	N	3			152
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	430 2		2 9	N	2			154
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402 2		3 9	N	3			157
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417 2		1 9	N	1			158
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364 2		2 9	N	2			160

F. CONGER 1		WELL #:		5	RRCID ->	133447	COMPL. DATE	12/11/1989	TOTAL DEPTH	7632	PERF.	7363 - 7485	
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-
10	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 29		WELL #:		5	RRCID ->	133448	COMPL. DATE	01/04/1990	TOTAL DEPTH	7601	PERF.	7106 - 7276	
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
05		713 #	439	-0-	-274	-0-	433 2	6 9	N	5	4 0		9
06		690 #	513	-0-	-177	-0-	507 2	6 9	N	5	5 0		9
07		713 #	585	-0-	-128	-0-	576 2	9 9	N	8	11 0		6
08		713 #	447	-0-	-266	-0-	443 2	4 9	N	4			10
09		510 #	417	-0-	-93	-0-	413 2	4 9	N	4			14
10		589 #	555	-0-	-34	-0-	548 2	7 9	N	6	12 0		8

F. CONGER 7		WELL #:		6	RRCID ->	134537	COMPL. DATE	06/05/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7162 - 7263	
05		529 R	529	-0-	-0-	-0-	529 2		N	-0-			-0-
06		510 #	487	-0-	-23	-0-	487 2		N	-0-			-0-
07		527 #	493	-0-	-34	-0-	493 2		N	-0-			-0-
08		527 #	462	-0-	-65	-0-	462 2		N	-0-			-0-
09		510 #	496	-0-	-14	-0-	496 2		N	-0-			-0-
10		527 #	483	-0-	-44	-0-	483 2		N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		5	RRCID ->	134547	COMPL. DATE	05/24/1990	TOTAL DEPTH	7554	PERF.	7216 - 7346	
05		124 #	110	-0-	-14	-0-	110 2		N	-0-			-0-
06		211 R	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N	-0-			-0-
07		217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		N	-0-			-0-
08		124 #	100	-0-	-24	-0-	100 2		N	-0-			-0-
09		120 #	88	-0-	-32	-0-	88 2		N	-0-			-0-
10		124 #	106	-0-	-18	-0-	106 2		N	-0-			-0-

F. CONGER 1		WELL #:		6	RRCID ->	134570	COMPL. DATE	07/08/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7290 - 7403	
05		341 #	231	-0-	-110	-0-	225 2	6 9	N	5	4 0		10
06		330 #	272	-0-	-58	-0-	265 2	7 9	N	6	5 0		11
07		341 #	312	-0-	-29	-0-	303 2	9 9	N	8	12 0		7
08		279 #	268	-0-	-11	-0-	262 2	6 9	N	5			12
09		275 R	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-			12
*10		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366 2		N	-0-	10 0		2

F. CONGER 6		WELL #:		6	RRCID ->	134571	COMPL. DATE	06/15/1990	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7144 - 7278	
05		496 #	415	-0-	-81	-0-	415 2		N	-0-			-0-
06		627 R	627	-0-	-0-	-0-	627 2		N	-0-			-0-
07		946 R	946	-0-	-0-	-0-	946 2		N	-0-			-0-
08		779 R	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-			-0-
09		894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-			-0-
*10		849 R	849	-0-	-0-	-0-	849 2		N	-0-			-0-

RT FOSTER 10		WELL #:		4	RRCID ->	134579	COMPL. DATE	07/11/1990	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7507 - 7586	
05		310 #	238	-0-	-72	-0-	220 2	18 9	N	16	10 0		23
06		380 R	380	-0-	-0-	-0-	379 2	1 9	N	1	12 0		12
07		377 R	377	-0-	-0-	-0-	376 2	1 9	N	1	12 0		1
08		401 R	401	-0-	-0-	-0-	401 2		N	-0-			1
09		390 #	307	-0-	-83	-0-	306 2	1 9	N	1			2
10		403 #	332	-0-	-71	-0-	331 2	1 9	N	1	2 0		1

RT FOSTER 11		WELL #:		6	RRCID ->	136149	COMPL. DATE	09/09/1990	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	7317 - 7418	
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-
10		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										
F. CONGER 19		WELL #:		8		RRCID -> 136548		COMPL. DATE 09/05/1990		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7110 - 7319		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	713 #	311	-0-	-402	-0-	309 2	2 9	N	2	2	0			4
06	690 #	321	-0-	-369	-0-	318 2	3 9	N	3	2	0			5
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	453 2	3 9	N	3	5	0			3
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293 2	2 9	N	2					5
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307 2	1 9	N	1					6
10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296 2	1 9	N	1	5	0			2

F. CONGER		WELL #:		306		RRCID -> 136549		COMPL. DATE 10/04/1990		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7160 - 7267		
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-
10	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		
05	744 #	563	-0-	-181	-0-	542 2	21 9	Y	19	22	1			8
06	810 #	451	-0-	-359	-0-	438 2	13 9	Y	12	12	1			8
07	1023 #	652	-0-	-371	-0-	637 2	15 9	Y	14	12	1			10
08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537 2	12 9	Y	11	12	1			9
09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759 2	14 9	Y	13	12	1			10
10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544 2	15 9	Y	14	12	1			12

RT FOSTER 10		WELL #:		5		RRCID -> 137437		COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 7576 - 7661		
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525 2	9 9	N	8	5	0			12
06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775 2		N	-0-	6	0			6
07	682 #	667	-0-	-15	-0-	667 2		N	-0-	6	0			-0-
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602 2		N	-0-					-0-
09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398 2		N	-0-					-0-
10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405 2		N	-0-					-0-

GLASS "C"		WELL #:		804		RRCID -> 138342		COMPL. DATE 05/18/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7622 - 8154		
05	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787 2		Y	-0-					-0-
06	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	-0-					-0-
07	806 #	757	-0-	-49	-0-	757 2		Y	-0-					-0-
08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668 2		Y	-0-					-0-
09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725 2		Y	-0-					-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749 2		Y	-0-					-0-

FLINT "B"		WELL #:		1701		RRCID -> 138347		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7629 - 7925		
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	611 2	9 9	Y	8	8	0			1
06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	567 2	10 9	Y	9	9	0			1
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	590 2	10 9	Y	9	9	0			1
08	620 #	509	-0-	-111	-0-	501 2	8 9	Y	7	7	0			1
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547 2	9 9	Y	8	8	0			1
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570 2	13 9	Y	12	12	0			1

RAY 'A'		WELL #:		1131		RRCID -> 138776		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7527 - 8097		
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	564 2	8 9	Y	7	7	0			1
06	600 #	582	-0-	-18	-0-	575 2	7 9	Y	6	6	0			1
07	620 #	616	-0-	-4	-0-	614 2	2 9	Y	2	3	0			-0-
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	529 2	7 9	Y	6	5	0			1
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602 2	4 9	Y	4	4	0			1
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549 2	4 9	Y	4	5	0			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
F. CONGER 19		WELL #:		7		RRCID -> 138884		COMPL. DATE 06/12/1991		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7143 - 7323			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-				-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-				-0-
07	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-				-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-				-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-				-0-
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-				-0-

F. CONGER 6		WELL #:		7		RRCID -> 138900		COMPL. DATE 07/01/1991		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 7185 - 7354			
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	139	2	15	9	N	14				30
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	117	2	9	9	N	8				38
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10				48
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11				59
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1		6
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5				11

WESTBROOK 29		WELL #:		7		RRCID -> 139143		COMPL. DATE 07/24/1991		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7015 - 7233			
05	868 #	567	-0-	-301	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0		4
06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3	2	0		5
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3	5	0		3
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2				5
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2				7
10	713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0		4

RT FOSTER 18		WELL #:		3		RRCID -> 139486		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 7420		PERF. 7042 - 7166			
05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	2	0		4
06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	0		5
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	5	0		-0-
08	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-				-0-
09	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-				-0-
10	992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-				-0-

WESTBROOK 32		WELL #:		7		RRCID -> 139748		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6796 - 7003			
05	713 #	299	-0-	-414	-0-	298	2	1	9	N	1	1	0		3
06	660 #	317	-0-	-343	-0-	314	2	3	9	N	3	2	0		4
07	682 #	424	-0-	-258	-0-	422	2	2	9	N	2	4	0		2
08	682 #	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2				4
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1				5
10	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0		3

WESTBROOK 8		WELL #:		6		RRCID -> 140136		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7434 - 7573			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WESTBROOK 5		WELL #:		4		RRCID -> 140137		COMPL. DATE 12/06/1991		TOTAL DEPTH 7626		PERF. 7262 - 7372			
05	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-	2	0		2
06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	0		1
07	279 #	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	1	0		-0-
08	279 #	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1				1
09	1093 R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				1
10	434 #	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
WESTBROOK 32				WELL #: 6		RRCID -> 140138		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6641 - 6945		
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
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1			6
06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			6
07	270 R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1			7
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2			9
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			9
10	279 #	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1			10

WESTBROOK 32				WELL #: 8		RRCID -> 140288		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6839 - 6978		
05	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-			-0-
06	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-			-0-
07	403 #	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
08	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-			-0-
09	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
10	403 #	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-			-0-

RAY "A"				WELL #: 2131		RRCID -> 140484		COMPL. DATE 07/12/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7509 - 8013		
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-			-0-
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-			-0-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-			-0-
08	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
09	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	-0-	459	2			Y	-0-			-0-

F. CONGER 19				WELL #: 9		RRCID -> 140532		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7289 - 7355		
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
06	600 #	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-			-0-
07	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-			-0-
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-			-0-
10	775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-			-0-

GLASS "A"				WELL #: 813		RRCID -> 140605		COMPL. DATE 04/09/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7753 - 8143		
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	Y	7	7	0	1
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	Y	1	2	0	-0-
07	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-			-0-
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-			-0-
09	420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6	0	1
10	434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	0	1

GLASS "F"				WELL #: 412		RRCID -> 140606		COMPL. DATE 02/16/1985		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7731 - 8219		
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			-0-
06	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
*10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-			-0-

TERRY 18				WELL #: 5		RRCID -> 140740		COMPL. DATE 01/30/1992		TOTAL DEPTH 7756		PERF. 7319 - 7667		
05	880 R	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2	1	0	2
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	0	2
07	976 R	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	2	0	1
08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1			2
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1			3
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-	2	0	1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
ALLEIN "A"		WELL #:		228	RRCID ->	140784	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	8001 - 8292	
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
05		T. A.	347	-0-	347	862	347 2		Y	-0-			-0-
06		T. A.	275	-0-	275	1137	275 2		Y	-0-			-0-
07		1337 R	200	-0-	-1137	-0-	200 2		Y	-0-			-0-
08		372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			-0-
09		360 #	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10		341 #	260	-0-	-81	-0-	260 2		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		724	RRCID ->	140789	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7691 - 8251	
05		496 #	393	-0-	-103	-0-	393 2		Y	-0-			-0-
06		480 #	356	-0-	-124	-0-	356 2		Y	-0-			-0-
07		434 #	380	-0-	-54	-0-	380 2		Y	-0-			-0-
08		490 R	490	-0-	-0-	-0-	490 2		Y	-0-			-0-
09		463 R	463	-0-	-0-	-0-	463 2		Y	-0-			-0-
*10		406 R	406	-0-	-0-	-0-	406 2		Y	-0-			-0-

GLASS		WELL #:		924	RRCID ->	140790	COMPL. DATE	12/11/1985	TOTAL DEPTH	8394	PERF.	7816 - 8313	
05		1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034 2		Y	-0-			-0-
06		1050 #	966	-0-	-84	-0-	966 2		Y	-0-			-0-
07		1085 #	999	-0-	-86	-0-	999 2		Y	-0-			-0-
08		1085 #	968	-0-	-117	-0-	968 2		Y	-0-			-0-
09		990 #	984	-0-	-6	-0-	984 2		Y	-0-			-0-
10		1023 #	970	-0-	-53	-0-	970 2		Y	-0-			-0-

GRIGSBY		WELL #:		1314	RRCID ->	140889	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7797 - 8178	
05		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			-0-
06		367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-			-0-
07		368 R	368	-0-	-0-	-0-	368 2		Y	-0-			-0-
08		372 #	311	-0-	-61	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
09		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-			-0-
10		372 R	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #:		312	RRCID ->	140890	COMPL. DATE	09/12/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7636 - 8136	
05		310 #	228	-0-	-82	-0-	228 2		Y	-0-			-0-
06		300 #	242	-0-	-58	-0-	242 2		Y	-0-			-0-
07		310 #	250	-0-	-60	-0-	250 2		Y	-0-			-0-
08		272 R	272	-0-	-0-	-0-	272 2		Y	-0-			-0-
09		268 R	268	-0-	-0-	-0-	268 2		Y	-0-			-0-
10		248 #	244	-0-	-4	-0-	244 2		Y	-0-			-0-

GLASS "F"		WELL #:		612	RRCID ->	140891	COMPL. DATE	06/06/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7693 - 8176	
05		248 #	239	-0-	-9	-0-	239 2		Y	-0-			-0-
06		240 #	225	-0-	-15	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
07		248 #	225	-0-	-23	-0-	225 2		Y	-0-			-0-
08		248 #	219	-0-	-29	-0-	219 2		Y	-0-			-0-
09		240 #	212	-0-	-28	-0-	212 2		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	213	-0-	213	213	213 2		Y	-0-			-0-

GLASS -K-		WELL #:		204	RRCID ->	140892	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7795 - 8174	
05		496 #	467	-0-	-29	-0-	467 2		Y	-0-			-0-
06		503 R	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
07		539 R	539	-0-	-0-	-0-	539 2		Y	-0-			-0-
08		496 #	423	-0-	-73	-0-	423 2		Y	-0-			-0-
09		510 #	503	-0-	-7	-0-	503 2		Y	-0-			-0-
10		527 #	485	-0-	-42	-0-	485 2		Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 203		RRCID -> 140918	COMPL. DATE 11/14/1984	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7617	- 8160				
O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 #	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
06	480 #	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-			-0-
07	465 #	320	-0-	-145	-0-	320	2			Y	-0-			-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
*10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-			-0-
HILDEBRAND				WELL #: 6226	RRCID -> 140940	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH 8325	PERF. 7603	- 8111					
05	620 #	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-			-0-
06	570 #	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-			-0-
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2			Y	-0-			-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-			-0-
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2			Y	-0-			-0-
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
HILDEBRAND				WELL #: 6707	RRCID -> 140942	COMPL. DATE 04/14/1985	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7005	- 8051					
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GLASS "C"				WELL #: 704	RRCID -> 140946	COMPL. DATE 04/28/1984	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7721	- 8153					
05	775 #	722	-0-	-53	-0-	713	2	9 9	Y	8	7 0			1
06	750 #	692	-0-	-58	-0-	685	2	7 9	Y	6	6 0			1
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	664	2	8 9	Y	7	7 0			1
08	744 #	674	-0-	-70	-0-	667	2	7 9	Y	6	6 0			1
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674	2	2 9	Y	2	3 0			-0-
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10 9	Y	9	8 0			1
WESTBROOK 29				WELL #: 8	RRCID -> 140958	COMPL. DATE 02/26/1992	TOTAL DEPTH 7260	PERF. 6657	- 7112					
05	434 #	340	-0-	-94	-0-	326	2	14 9	N	13	10 0			22
06	480 #	325	-0-	-155	-0-	312	2	13 9	N	12	11 0			23
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20 9	N	18	27 0			14
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13 9	N	12				26
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	328	2	8 9	N	7				33
*10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18 9	N	16	29 0			20
WESTBROOK				WELL #: 405	RRCID -> 141012	COMPL. DATE 07/01/1984	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 7217	- 8069					
05	930 #	801	-0-	-129	-0-	788	2	13 9	Y	12	13 0			1
06	795 R	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15 9	Y	14	13 0			2
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	729	2	9 9	Y	8	9 0			1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722	2	9 9	Y	8	8 0			1
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14 9	Y	13	12 0			2
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18 9	Y	16	16 0			2
GLASS "A"				WELL #: 113	RRCID -> 141023	COMPL. DATE 06/17/1975	TOTAL DEPTH 8298	PERF. 7669	- 7852					
05	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
06	390 #	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
F. CONGER 6		WELL #:		8		RRCID -> 141096		COMPL. DATE 03/20/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7129 - 7304			
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
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-
10	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			
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-				-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-				-0-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-				-0-
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-				-0-
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-				-0-

CR FOSTER 9		WELL #:		6		RRCID -> 141521		COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7508 - 7770			
05	620 #	401	-0-	-219	-0-	400	2	1	9	N	1	1	0		1
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	439	2	1	9	N	1				2
07	496 #	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1				3
08	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	2	0		3
09	480 #	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1	2	0		2
10	465 #	386	-0-	-79	-0-	384	2	2	9	N	2	2	0		2

RT FOSTER 18		WELL #:		4		RRCID -> 141597		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7011 - 7114			
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-				-0-
07	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-				-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-				-0-
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-				-0-
10	217 #	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-				-0-

CARPER 12		WELL #:		6		RRCID -> 141621		COMPL. DATE 06/04/1992		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7290 - 7398			
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-				-0-
06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	N	1				1
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	0		1
08	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-				1
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-				1
*10	581 R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	0		1

L. FOSTER 8		WELL #:		7		RRCID -> 141622		COMPL. DATE 05/26/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7510 - 7718			
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-				1
06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1				2
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	653	2	1	9	N	1				3
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	2	0		4
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	0		3
*10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	3	0		2

TERRY 7		WELL #:		3		RRCID -> 141916		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 7434 - 7564			
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-				-0-
06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-				-0-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-				-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-				-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
F. CONGER 7		WELL #:		7		RRCID -> 141994		COMPL. DATE 07/16/1992		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7114 - 7218		
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
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-
10	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		
05	651 #	448	-0-	-203	-0-	447	2	1	9	N	1			1
06	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-			1
07	806 #	617	-0-	-189	-0-	616	2	1	9	N	1	1	0	1
08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-			1
09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-			1
10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1	9	N	1	1	0	1

TERRY		WELL #:		7		RRCID -> 143145		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7314 - 7494		
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	2			N	-0-			-0-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-			-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-			-0-

CARPER 12		WELL #:		7		RRCID -> 143436		COMPL. DATE 11/10/1992		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7076 - 7152		
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-
10	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		
05	620 #	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-			-0-
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-			-0-
07	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-			-0-
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-			-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-			-0-

RT FOSTER 11		WELL #:		7		RRCID -> 144082		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7420 - 7639		
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-			-0-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-			-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1			1
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			1
*10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	0	1

F. CONGER 7		WELL #:		8		RRCID -> 144083		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7248 - 7342		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
TERRY		WELL #:		609		RRCID ->		144084		COMPL. DATE		12/22/1992		TOTAL DEPTH		8757		PERF. 7260 - 7400	
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			
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-			
10	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	
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	2	0			4			
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2	2	0			4			
07	434 #	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	N	4	5	0			3			
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					5			
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1	9	N	1					6			
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1	6	0			1			

F. CONGER 19		WELL #:		10		RRCID ->		144193		COMPL. DATE		12/10/1992		TOTAL DEPTH		7600		PERF. 7081 - 7376	
05	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-			
06	810 #	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					-0-			
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-			
08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-			
09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1	9	N	1					1			
10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					1			

WESTBROOK 21		WELL #:		3		RRCID ->		144714		COMPL. DATE		01/27/1993		TOTAL DEPTH		7500		PERF. 6868 - 7028	
05	1023 #	767	-0-	-256	-0-	766	2	1	9	N	1					1			
06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					1			
07	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	1	0			-0-			
08	775 #	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	N	1					1			
09	961 R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1			
10	1023 #	963	-0-	-60	-0-	962	2	1	9	N	1	1	0			1			

F. CONGER 19		WELL #:		11		RRCID ->		144719		COMPL. DATE		02/04/1993		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 7079 - 7296	
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1			
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	685	2	1	9	N	1	1	0			1			
07	744 #	710	-0-	-34	-0-	708	2	2	9	N	2	2	0			1			
08	744 #	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2			
09	720 #	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					2			
10	713 #	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	2	0			-0-			

F. CONGER 7		WELL #:		9		RRCID ->		145026		COMPL. DATE		03/15/1993		TOTAL DEPTH		7400		PERF. 6967 - 7302	
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-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WESTBROOK 8		WELL #:		7		RRCID ->		145937		COMPL. DATE		06/22/1993		TOTAL DEPTH		7900		PERF. 6996 - 7363	
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-			
10	SWR 10	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 28		WELL #:		6	RRCID ->	146411	COMPL. DATE	07/30/1993	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6692 - 6920	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
10	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
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	442	2	11 9	Y	10	13 0	4
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	406	2	7 9	Y	6	6 0	4
07	527 #	391	-0-	-136	-0-	383	2	8 9	Y	7	6 0	5
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6 9	Y	5	6 0	4
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8 9	Y	7	6 0	5
10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8 9	Y	7	6 0	6

GRIGSBY"10"		WELL #:		1	RRCID ->	146996	COMPL. DATE	02/04/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7833 - 7890
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	341	2	11 9	Y	10	12 1	4
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	222	2	7 9	Y	6	6 1	4
07	310 #	174	-0-	-136	-0-	166	2	8 9	Y	7	6 1	5
08	346 R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6 9	Y	5	6 1	4
09	789 R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8 9	Y	7	6 1	5
*10	918 R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8 9	Y	7	6 1	6

PRICE 7		WELL #:		2	RRCID ->	148442	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7544 - 7745
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4 9	N	4	12 0	6
06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6 9	N	5		11
07	880 R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3 9	N	3		14
08	848 R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10 9	N	9	10 0	13
09	919 R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7 9	N	6	10 0	9
*10	895 R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8 9	N	7	10 0	6

ALLEIN		WELL #:		122	RRCID ->	148443	COMPL. DATE	12/14/1977	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7947 - 8346
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2		Y	-0-		-0-
07	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	2		Y	-0-		-0-
08	527 #	459	-0-	-68	-0-	459	2		Y	-0-		-0-
09	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-		-0-
10	496 #	399	-0-	-97	-0-	399	2		Y	-0-		-0-

GLASS "H"		WELL #:		432	RRCID ->	148455	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7517 - 8080
05	1116 #	163	-0-	-953	-0-	163	2		Y	-0-		-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2		Y	-0-		-0-
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		Y	-0-		-0-
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2		Y	-0-		-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	-0-	212	2		Y	-0-		-0-

RAY		WELL #:		202	RRCID ->	148459	COMPL. DATE	11/19/1977	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7528 - 8052
05	465 #	389	-0-	-76	-0-	372	2	17 9	Y	15	16 0	1
06	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14 9	Y	13	12 0	2
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	427	2	10 9	Y	9	10 0	1
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	387	2	8 9	Y	7	7 0	1
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1 9	Y	1	2 0	-0-
10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10 9	Y	9	8 0	1

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
L. FOSTER 4				WELL #: 5		RRCID -> 148466		COMPL. DATE 02/22/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7472 - 7741		
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	M		CODE	CODE	
05	837 #	375	-0-	-462	-0-	374 2	1 9	N	1		1	7 0		3
06	810 #	550	-0-	-260	-0-	548 2	2 9	N	2		2			5
07	837 #	526	-0-	-311	-0-	525 2	1 9	N	1		1			6
08	620 #	504	-0-	-116	-0-	502 2	2 9	N	2		2	4 0		4
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947 2	2 9	N	2		2	3 0		3
*10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753 2	2 9	N	2		2	3 0		2

PRICE 17				WELL #: 2		RRCID -> 149612		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7453 - 7822		
05	930 #	618	-0-	-312	-0-	593 2	25 9	N	23		3	0		24
06	900 #	563	-0-	-337	-0-	530 2	33 9	N	30					54
07	806 #	670	-0-	-136	-0-	647 2	23 9	N	21					75
08	713 #	490	-0-	-223	-0-	434 2	56 9	N	51		51	0		75
09	600 #	468	-0-	-132	-0-	432 2	36 9	N	33		57	0		51
10	682 #	681	-0-	-1	-0-	634 2	47 9	N	43		58	0		36

PRICE 7				WELL #: 3		RRCID -> 149613		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7478 - 7888		
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400 2	18 9	N	16		79	0		32
06	630 #	420	-0-	-210	-0-	396 2	24 9	N	22					54
07	465 #	421	-0-	-44	-0-	406 2	15 9	N	14					68
08	434 #	426	-0-	-8	-0-	386 2	40 9	N	36		46	0		58
09	443 R	443	-0-	-0-	-0-	418 2	25 9	N	23		44	0		37
*10	442 R	442	-0-	-0-	-0-	408 2	34 9	N	31		42	0		26

GLASS				WELL #: 324		RRCID -> 150619		COMPL. DATE 01/00/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-					-0-
06	750 #	721	-0-	-29	-0-	721 2		Y	-0-					-0-
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	738 2		Y	-0-					-0-
08	775 #	714	-0-	-61	-0-	714 2		Y	-0-					-0-
09	720 #	700	-0-	-20	-0-	700 2		Y	-0-					-0-
10	744 #	705	-0-	-39	-0-	705 2		Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 424		RRCID -> 150622		COMPL. DATE 12/17/1978		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	392 2		Y	-0-					-0-
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411 2		Y	-0-					-0-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422 2		Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383 2		Y	-0-					-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383 2		Y	-0-					-0-
10	T. A.	397	-0-	397	-0-	397 2		Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 624		RRCID -> 150627		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8400		PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

GLASS				WELL #: 824		RRCID -> 150629		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 8435		PERF. N/A		
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2		Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186 2		Y	-0-					-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203 2		Y	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-					-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201 2		Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING	
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406							
GLASS		WELL #:		1324		RRCID ->		150634		COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2			Y	-0-
06		600 #	588	-0-	-12	-0-	588 2			Y	-0-
07		620 #	610	-0-	-10	-0-	610 2			Y	-0-
08		651 #	560	-0-	-91	-0-	560 2			Y	-0-
09		633 R	633	-0-	-0-	-0-	633 2			Y	-0-
10		651 #	621	-0-	-30	-0-	621 2			Y	-0-

ALLEIN		WELL #:		222		RRCID ->		152020		COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
05		124 #	74	-0-	-50	-0-	74 2			Y	-0-
06		120 #	91	-0-	-29	-0-	91 2			Y	-0-
07		124 #	115	-0-	-9	-0-	115 2			Y	-0-
08		93 #	78	-0-	-15	-0-	78 2			Y	-0-
09		101 R	101	-0-	-0-	-0-	101 2			Y	-0-
*10		331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2			Y	-0-

WESTBROOK 8		WELL #:		5		RRCID ->		152022		COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A	
05		372 #	323	-0-	-49	-0-	323 2			Y	-0-
06		342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-
07		372 #	313	-0-	-59	-0-	313 2			Y	-0-
08		372 #	318	-0-	-54	-0-	318 2			Y	-0-
09		360 #	302	-0-	-58	-0-	302 2			Y	-0-
10		DLQ G-10	265	-0-	265	-0-	265 2			Y	-0-

ALLEIN		WELL #:		422		RRCID ->		152024		COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A	
05		496 #	487	-0-	-9	-0-	475 2	12 9	Y	11	11 0
06		480 #	452	-0-	-28	-0-	444 2	8 9	Y	7	7 0
07		496 #	318	-0-	-178	-0-	316 2	2 9	Y	2	3 0
08		496 #	360	-0-	-136	-0-	360 2		Y	-0-	-0-
09		480 #	378	-0-	-102	-0-	376 2	2 9	Y	2	2 0
10		496 #	483	-0-	-13	-0-	480 2	3 9	Y	3	3 0

RAY 30		WELL #:		6		RRCID ->		152026		COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A	
05		341 #	338	-0-	-3	-0-	338 2			Y	-0-
06		338 R	338	-0-	-0-	-0-	327 2	11 9	Y	10	10
07		345 R	345	-0-	-0-	-0-	338 2	7 9	Y	6	12 0
08		341 #	338	-0-	-3	-0-	338 2		Y	-0-	4
09		330 #	329	-0-	-1	-0-	327 2	2 9	Y	2	6
10		341 #	340	-0-	-1	-0-	338 2	2 9	Y	2	8

FLINT -B-		WELL #:		201		RRCID ->		152038		COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT

GLASS "A"		WELL #:		413		RRCID ->		152046		COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
05		434 #	431	-0-	-3	-0-	425 2	6 9	Y	5	6 0
06		450 #	406	-0-	-44	-0-	399 2	7 9	Y	6	5 0
07		465 #	416	-0-	-49	-0-	412 2	4 9	Y	4	5 0
08		465 #	362	-0-	-103	-0-	358 2	4 9	Y	4	4 0
09		420 #	280	-0-	-140	-0-	271 2	9 9	Y	8	7 0
*10		457 R	457	-0-	-0-	-0-	431 2	26 9	Y	24	23 0

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
GRIGSBY		WELL #:		114		RRCID ->		152051		COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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						
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
*10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
GRIGSBY		WELL #:		314		RRCID ->		152053		COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
HILDEBRAND		WELL #:		7320		RRCID ->		152064		COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A						
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
GRIGSBY		WELL #:		1214		RRCID ->		152068		COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A						
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	648	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	690 #	646	-0-	-44	-0-	629	2	17	9	Y	15	14	0			2
07	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	713 #	631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0			2
10	682 #	290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
HILDEBRAND		WELL #:		106		RRCID ->		152075		COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A						
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	243	-0-	243	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
RAY A		WELL #:		2431		RRCID ->		152080		COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A						
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	630 #	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
RAY B		WELL #:		503		RRCID ->		152083		COMPL. DATE		04/28/1993		TOTAL DEPTH		8500		PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	373	2	17	9	Y	15	15	0			1			
06	390 #	377	-0-	-13	-0-	362	2	15	9	Y	14	13	0			2			
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	5	0			-0-			
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	328	2	7	9	Y	6	5	0			1			
09	390 #	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	0			1			
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	0			1			

RAY		WELL #:		102		RRCID ->		153685		COMPL. DATE		01/00/1978		TOTAL DEPTH		7900		PERF. N/A	
05	341 #	285	-0-	-56	-0-	281	2	4	9	Y	4	5	0			-0-			
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	0			-0-			
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	Y	9	8	0			1			
08	341 #	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-			
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	0			1			
*10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-			

REYNOLDS 3A		WELL #:		2		RRCID ->		156966		COMPL. DATE		12/11/1995		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7417 - 7752	
05	620 #	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-			
06	570 #	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					-0-			
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-			
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-			
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-			
*10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-			

REYNOLDS 3A		WELL #:		3		RRCID ->		159735		COMPL. DATE		07/19/1996		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7452 - 7809	
05	651 #	328	-0-	-323	-0-	325	2	3	9	N	3	12	0			6			
06	540 #	274	-0-	-266	-0-	272	2	2	9	N	2					8			
07	496 #	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	N	1					9			
08	496 #	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	6	0			6			
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	5	0			4			
*10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	4	0			2			

MAHAFFEY		WELL #:		22A		RRCID ->		167832		COMPL. DATE		12/01/1997		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7547 - 7599	
05	1178 #	993	-0-	-185	-0-	979	2	14	9	N	13	169	0			21			
06	1140 #	996	-0-	-144	-0-	989	2	7	9	N	6					27			
07	1085 #	960	-0-	-125	-0-	948	2	12	9	N	11					38			
08	1085 #	785	-0-	-300	-0-	781	2	4	9	N	4					42			
09	990 #	863	-0-	-127	-0-	854	2	9	9	N	8					50			
*10	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4					54			

REYNOLDS 4		WELL #:		2		RRCID ->		167837		COMPL. DATE		03/10/1998		TOTAL DEPTH		8153		PERF. 7665 - 7738	
05	372 #	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					16			
06	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					16			
07	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					16			
08	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					16			
09	390 #	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					16			
10	403 #	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					16			

PRICE 7		WELL #:		4		RRCID ->		168547		COMPL. DATE		05/02/1998		TOTAL DEPTH		8085		PERF. 7477 - 7719	
05	744 #	367	-0-	-377	-0-	353	2	14	9	N	13	19	0			17			
06	720 #	406	-0-	-314	-0-	385	2	21	9	N	19					36			
07	620 #	469	-0-	-151	-0-	457	2	12	9	N	11					47			
08	556 R	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31	32	0			46			
09	461 R	461	-0-	-0-	-0-	439	2	22	9	N	20	35	0			31			
*10	567 R	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	N	25	35	0			21			

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
PRICE 18		WELL #:		2		RRCID -> 169043		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741				
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
05	837 #	756	-0-	-81	-0-	752 2	4 9	N	4		4	39	0	12
06	810 #	780	-0-	-30	-0-	772 2	8 9	N	7		7			19
07	806 #	768	-0-	-38	-0-	764 2	4 9	N	4		4			23
08	806 #	705	-0-	-101	-0-	695 2	10 9	N	9		9	15	0	17
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	802 2	8 9	N	7		7	13	0	11
10	806 #	751	-0-	-55	-0-	742 2	9 9	N	8		8	12	0	7

REYNOLDS 4		WELL #:		3		RRCID -> 169045		COMPL. DATE 05/16/1998		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712				
05	372 #	301	-0-	-71	-0-	301 2		Y	-0-		-0-			29
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		-0-			29
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	308 2		Y	-0-		-0-			29
08	310 #	217	-0-	-93	-0-	217 2		Y	-0-		-0-			29
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306 2		Y	-0-		-0-			29
10	DLQ G-10	306	-0-	306	-0-	306 2		Y	-0-		-0-			29

REYNOLDS 4		WELL #:		4		RRCID -> 169046		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681				
05	372 #	194	-0-	-178	-0-	194 2		Y	-0-		-0-			3
06	360 #	136	-0-	-224	-0-	136 2		Y	-0-		-0-			3
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	149 2	1 9	Y	1		1			4
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163 2		Y	-0-		-0-			4
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178 2		Y	-0-		-0-			4
*10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189 2		Y	-0-		-0-			4

REYNOLDS 4		WELL #:		6		RRCID -> 169048		COMPL. DATE 06/18/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633				
05	620 #	96	-0-	-524	-0-	96 2		Y	-0-		-0-			66
06	600 #	96	-0-	-504	-0-	96 2		Y	-0-		-0-			66
07	496 #	128	-0-	-368	-0-	127 2	1 9	Y	1		1			67
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170 2		Y	-0-		-0-			67
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101 2		Y	-0-		-0-			67
10	DLQ G-10	151	-0-	151	-0-	151 2		Y	-0-		-0-			67

REYNOLDS 4		WELL #:		5		RRCID -> 169450		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716				
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	317 2	1 9	Y	1		1			1
06	390 #	197	-0-	-193	-0-	197 2		Y	-0-		-0-			1
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280 2		Y	-0-		-0-			1
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331 2		Y	-0-		-0-			1
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333 2		Y	-0-		-0-			1
*10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2		Y	-0-		-0-			1

BADE, SARAH "16"		WELL #:		1		RRCID -> 169549		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813				
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	756 2	2 9	N	2		2			135
06	660 #	629	-0-	-31	-0-	627 2	2 9	N	2		2			137
07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1019 2	2 9	N	2		2			139
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	893 2	3 9	N	3		3			142
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	952 2	2 9	N	2		2			144
10	1023 #	797	-0-	-226	-0-	797 2		N	-0-		-0-			144

REYNOLDS 4		WELL #:		7		RRCID -> 169556		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740				
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-			-0-
06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	169895	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7541 - 7692			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	290	-0-	290	476	289 2	1 9	Y		1				28
06	DLQ	G-10	284	-0-	284	760	282 2	2 9	Y		2				30
07	DLQ	G-10	530	-0-	530	1290	526 2	4 9	Y		4				34
08		1863 R	573	-0-	-1290	-0-	570 2	3 9	Y		3	34	0		3
09		270 #	144	-0-	-126	-0-	141 2	3 9	Y		3				6
10		527 #	96	-0-	-431	-0-	93 2	3 9	Y		3				9

REYNOLDS 4		WELL #:		8	RRCID ->	171349	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7557 - 7692			
05	465 #	208	-0-	-257	-0-	208 2			Y		-0-				3
06	450 #	139	-0-	-311	-0-	139 2			Y		-0-				3
07	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417 2		1 9	Y		1				4
08	341 #	204	-0-	-137	-0-	204 2			Y		-0-				4
09	210 #	155	-0-	-55	-0-	155 2			Y		-0-				4
10	DLQ G-10	308	-0-	308	308	308 2			Y		-0-				4

REYNOLDS 32		WELL #:		3	RRCID ->	171352	COMPL. DATE	12/11/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7552 - 7754			
05	DLQ G-10	352	-0-	352	716	346 2		6 9	Y		5				52
06	DLQ G-10	312	-0-	312	1028	303 2		9 9	Y		8				60
07	DLQ G-10	537	-0-	537	1565	518 2		19 9	Y		17				77
08	1988 R	423	-0-	-1565	-0-	410 2		13 9	Y		12	77	1		12
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291 2			Y		-0-				12
10	527 #	277	-0-	-250	-0-	277 2			Y		-0-				12

WESTBROOK 21		WELL #:		6	RRCID ->	171409	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	6791 - 6949			
05	1054 #	712	-0-	-342	-0-	700 2		12 9	Y		11				106
06	1260 #	641	-0-	-619	-0-	629 2		12 9	Y		11				117
07	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1116 2		15 9	Y		14				131
08	1302 #	1042	-0-	-260	-0-	1031 2		11 9	Y		10				141
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	859 2		14 9	Y		13				154
*10	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1132 2		14 9	Y		13				167

RW FOSTER 16		WELL #:		1	RRCID ->	171912	COMPL. DATE	12/22/1998	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	6709 - 6925			
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367 2			Y		-0-				-0-
06	240 #	172	-0-	-68	-0-	172 2			Y		-0-				-0-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438 2			Y		-0-				-0-
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y		-0-				-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	315 2		1 9	Y		1				1
10	DLQ G-10	206	-0-	206	206	205 2		1 9	Y		1				2

ALLEIN "A"		WELL #:		427	RRCID ->	172173	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7941 - 8375			
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2			Y		-0-				-0-
06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67 2			Y		-0-				-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2			Y		-0-				-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65 2			Y		-0-				-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74 2			Y		-0-				-0-
*10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2			Y		-0-				-0-

GLASS		WELL #:		124	RRCID ->	172221	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8016	PERF.	7747 - 7948			
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130 2			Y		-0-				-0-
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124 2			Y		-0-				-0-
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128 2			Y		-0-				-0-
08	186 #	109	-0-	-77	-0-	109 2			Y		-0-				-0-
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127 2			Y		-0-				-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166 2			Y		-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406												
GLASS		WELL #: 1924		RRCID -> 172222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7783 - 8196		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	620 #	360	-0-	-260	-0-	347 2	13 9	9	9	Y	12	12 0	0	1
06	600 #	346	-0-	-254	-0-	337 2	9 9	9	9	Y	8	8 0	0	1
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	361 2	7 9	9	9	Y	6	6 0	0	1
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	408 2	15 9	9	9	Y	14	14 0	0	1
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	422 2	14 9	9	9	Y	13	12 0	0	2
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439 2	18 9	9	9	Y	16	16 0	0	2

RW FOSTER 16		WELL #: 2		RRCID -> 173863		COMPL. DATE 07/30/1999		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 6755 - 6996				
05	434 #	429	-0-	-5	-0-	429 2				Y	-0-			-0-
06	420 #	394	-0-	-26	-0-	394 2				Y	-0-			-0-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445 2				Y	-0-			-0-
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	421 2				Y	-0-			-0-
09	420 #	404	-0-	-16	-0-	404 2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	393	-0-	393	-0-	393 2				Y	-0-			-0-

TERRY 16		WELL #: 4		RRCID -> 174346		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7123 - 7155				
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-
10	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				
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-
10	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				
05	1302 #	1121	-0-	-181	-0-	1121 2				N	-0-			-0-
06	1200 #	1013	-0-	-187	-0-	1013 2				N	-0-			-0-
07	1147 #	1075	-0-	-72	-0-	1075 2				N	-0-			-0-
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089 2				N	-0-			-0-
09	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2				N	-0-			-0-
10	1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091 2				N	-0-			-0-

GLASS SOUDER		WELL #: 538		RRCID -> 174494		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7942 - 8238		
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163 2				Y	-0-			-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165 2				Y	-0-			-0-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169 2				Y	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162 2				Y	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198 2				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	-0-	164 2				Y	-0-			-0-

RW FOSTER 17		WELL #: 2		RRCID -> 176382		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 7425		PERF. 6864 - 7086				
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273 2				N	-0-			-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234 2				N	-0-			-0-
07	279 #	222	-0-	-57	-0-	222 2				N	-0-			-0-
08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183 2				N	-0-			-0-
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266 2				N	-0-			-0-
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260 2				N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
GLASS				WELL #: 1024	RRCID -> 176987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7788	-	8226
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
05		558 #	433	-0-	-125	-0-	433 2	Y	-0-			-0-
06		540 #	402	-0-	-138	-0-	402 2	Y	-0-			-0-
07		558 #	412	-0-	-146	-0-	412 2	Y	-0-			-0-
08		496 #	350	-0-	-146	-0-	350 2	Y	-0-			-0-
09		723 R	723	-0-	-0-	-0-	723 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	628	-0-	628	-0-	628 2	Y	-0-			-0-

GLASS				WELL #: 1224	RRCID -> 176988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7804	-	8316
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-
10		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
05		930 #	876	-0-	-54	-0-	847 2	29 9	Y	26	26 0	2
06		900 #	797	-0-	-103	-0-	774 2	23 9	Y	21	20 0	3
07		930 #	781	-0-	-149	-0-	770 2	11 9	Y	10	12 0	1
08		930 #	766	-0-	-164	-0-	751 2	15 9	Y	14	14 0	1
09		840 #	789	-0-	-51	-0-	772 2	17 9	Y	15	14 0	2
10		868 #	842	-0-	-26	-0-	821 2	21 9	Y	19	19 0	2

GLASS A				WELL #: 1013	RRCID -> 176990	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7855	-	8265
05		566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2		Y	-0-		-0-
06		540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
07		558 #	543	-0-	-15	-0-	543 2		Y	-0-		-0-
08		558 #	541	-0-	-17	-0-	541 2		Y	-0-		-0-
09		540 #	531	-0-	-9	-0-	531 2		Y	-0-		-0-
10		558 #	529	-0-	-29	-0-	529 2		Y	-0-		-0-

GLASS "C"				WELL #: 604	RRCID -> 176994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7690	-	8203
05		682 #	667	-0-	-15	-0-	661 2	6 9	Y	5	6 0	-0-
06		660 #	646	-0-	-14	-0-	639 2	7 9	Y	6	5 0	1
07		682 #	674	-0-	-8	-0-	670 2	4 9	Y	4	5 0	-0-
08		682 #	623	-0-	-59	-0-	620 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
09		660 #	584	-0-	-76	-0-	581 2	3 9	Y	3	3 0	-0-
10		682 #	623	-0-	-59	-0-	613 2	10 9	Y	9	8 0	1

GLASS C				WELL #: 904	RRCID -> 176995	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7739	-	8199
05		496 #	489	-0-	-7	-0-	489 2		Y	-0-		-0-
06		480 #	468	-0-	-12	-0-	468 2		Y	-0-		-0-
07		496 #	456	-0-	-40	-0-	456 2		Y	-0-		-0-
08		496 #	443	-0-	-53	-0-	443 2		Y	-0-		-0-
09		480 #	438	-0-	-42	-0-	438 2		Y	-0-		-0-
10		496 #	443	-0-	-53	-0-	443 2		Y	-0-		-0-

GLASS F				WELL #: 712	RRCID -> 176996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7714	-	8132
05		372 #	348	-0-	-24	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
06		360 #	348	-0-	-12	-0-	348 2		Y	-0-		-0-
07		372 #	358	-0-	-14	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
08		372 #	328	-0-	-44	-0-	328 2		Y	-0-		-0-
09		360 #	332	-0-	-28	-0-	332 2		Y	-0-		-0-
10		372 #	333	-0-	-39	-0-	333 2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
GLASS "G"				WELL #: 714		RRCID -> 176997		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7622 - 8154		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-										-0-

HILDEBRAND				WELL #: 117		RRCID -> 176998		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7258 - 7582		
05	693	R	693	-0-	-0-	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	0		1
06	769	R	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	Y	21	19	0		3
07	698	R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	Y	11	13	0		1
08	682	#	666	-0-	-16	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0		1
09	780	#	560	-0-	-220	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	0		2
10	775	#	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	19	0		2

HILDEBRAND				WELL #: 1520		RRCID -> 176999		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 7512 - 7906		
05	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-				-0-
06	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-				-0-
07	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
08	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-				-0-
09	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-				-0-
*10	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-				-0-

RAY "A"				WELL #: 530		RRCID -> 177000		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8175		PERF. 7492 - 8038		
05	372	#	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-				-0-
06	360	#	336	-0-	-24	-0-	336	2			Y	-0-				-0-
07	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-				-0-
08	341	#	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-				-0-
09	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-				-0-
*10	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-				-0-

RAY "A"				WELL #: 1330		RRCID -> 177004		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7436 - 8119		
05	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-				-0-
08	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
09	330	#	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-				-0-
10	341	#	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-				-0-

RAY "B"				WELL #: 103		RRCID -> 177005		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8380		PERF. 7753 - 8294		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RAY "C"				WELL #: 103		RRCID -> 177007		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7538 - 8061		
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	452	2	17	9	Y	15	15	0		1
06	480	#	432	-0-	-48	-0-	423	2	9	9	Y	8	8	0		1
07	496	#	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	Y	3	4	0		-0-
08	496	#	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0		1
09	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-	1	0		-0-
10	465	#	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
WESTBROOK		WELL #:		508		RRCID ->		177008		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8250 PERF.		7114 - 7998	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
05		434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-		
06		420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-		
07		434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-		
08		434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-		
09		390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-		
10		403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-		

FLINT -B-		WELL #:		602		RRCID ->		177311		COMPL. DATE		03/00/1981		TOTAL DEPTH		8400 PERF.		N/A	
05		632 R	632	-0-	-0-	-0-	615	2	17	9	Y	15	16	0			1		
06		510 #	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	0			1		
07		558 #	532	-0-	-26	-0-	522	2	10	9	Y	9	9	0			1		
08		620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y	14	14	0			1		
09		600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y	11	10	0			2		
10		620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y	11	12	0			1		

RW FOSTER 16		WELL #:		4		RRCID ->		177461		COMPL. DATE		04/21/2000		TOTAL DEPTH		7340 PERF.		6782 - 6821	
05		279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-		
06		270 #	208	-0-	-62	-0-	208	2			Y	-0-					-0-		
07		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-		
08		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-		
09		378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-		
10		341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y	1					1		

WESTBROOK 33		WELL #:		5		RRCID ->		184898		COMPL. DATE		08/13/2001		TOTAL DEPTH		7325 PERF.		6645 - 6857	
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-		
10		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	
05		2108 #	1939	-0-	-169	-0-	1936	2	3	9	N	3					97		
06		2040 #	1910	-0-	-130	-0-	1876	2	34	9	N	31					128		
07		2046 #	1994	-0-	-52	-0-	1976	2	18	9	N	16					144		
08		2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N	19					163		
09		1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N	11	156	0			18		
10		1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N	24					42		

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		2		RRCID ->		185183		COMPL. DATE		09/14/2001		TOTAL DEPTH		7200 PERF.		6584 - 6664	
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-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

FOSTER, R. W. 15		WELL #:		1		RRCID ->		186516		COMPL. DATE		07/24/2001		TOTAL DEPTH		7188 PERF.		6576 - 6686	
05		403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-		
06		330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2			Y	-0-					-0-		
07		341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-		
08		341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-		
09		330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y	4					4		
10		341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			4		

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING														
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																		
FOSTER, R. W. 15		WELL #:		3	RRCID ->	187279	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	6646 - 6699										
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							
05	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-				-0-							
06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-							
07	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-				-0-							
08	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-				-0-							
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-				-0-							
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-				-0-							
RW FOSTER 16													WELL #:	5	RRCID ->	187571	COMPL. DATE	01/24/2002	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6713 - 6934
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	49	2	35	9	Y	32				59							
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	29	2	23	9	Y	21				80							
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	30	2	30	9	Y	27				107							
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	62	2	15	9	Y	14	103	0		18							
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	Y	10				28							
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8				36							
WESTBROOK 27													WELL #:	4	RRCID ->	187573	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	6567 - 6805
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-							
10	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
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-				-0-							
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-				-0-							
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-				-0-							
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-				-0-							
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1				1							
10	DLQ G-10	124	-0-	124	-0-	124	2			Y	-0-				1							
F. CONGER 6													WELL #:	11	RRCID ->	188912	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7223 - 7395
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-							
10	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
05	1705 #	1226	-0-	-479	-0-	1213	2	13	9	N	12				32							
06	1650 #	1106	-0-	-544	-0-	1098	2	8	9	N	7				39							
07	1705 #	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-				39							
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	N	31				70							
09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1757	2	31	9	N	28				98							
*10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16				114							
RW FOSTER 23													WELL #:	1	RRCID ->	190286	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6513 - 6575
05	1333 #	1275	-0-	-58	-0-	1271	2	4	9	Y	4				78							
06	1290 #	1225	-0-	-65	-0-	1218	2	7	9	Y	6				84							
07	1302 #	1281	-0-	-21	-0-	1280	2	1	9	Y	1				85							
08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			Y	-0-				85							
09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-	1127	2	35	9	Y	32				117							
10	1271 #	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-				117							

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406												
RW FOSTER 16		WELL #:		6		RRCID -> 191177		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781						
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
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-
10	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						
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					101
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					101
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					101
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					101
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					101
*10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22		WELL #:		10		RRCID -> 194205		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781						
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-
10	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						
05	589 #	540	-0-	-49	-0-	471	2	69	9	N	63					91
06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	485	2	62	9	N	56					147
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	507	2	55	9	N	50	155	1			42
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53					95
09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52					147
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57	169	1			35

WESTBROOK 27		WELL #:		5		RRCID -> 200403		COMPL. DATE 12/03/2003		TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931						
05	558 #	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	Y	2					69
06	810 #	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					69
07	837 #	555	-0-	-282	-0-	551	2	4	9	Y	4					73
08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					73
09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1					74
10	558 #	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5					79

RW FOSTER 15		WELL #:		5		RRCID -> 200406		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILDEBRAND		WELL #:		119		RRCID -> 203716		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608						
05	1674 #	1560	-0-	-114	-0-	1525	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	1620 #	1544	-0-	-76	-0-	1488	2	56	9	Y	51	47	0			7
07	1674 #	1537	-0-	-137	-0-	1501	2	36	9	Y	33	37	0			3
08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32	29	0			5
10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22	25	0			2

CONGER (PENN) EQT PRODUCTION TEXAS, LLC HILDEBRAND		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 253406		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
WELL #: 122		RRCID -> 203878		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7576 - 7716						
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			
05	930 #	908	-0-	-22	-0-	875	2	33	9	Y	30	30	0	3
06	911 R	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	40	0	5
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	839	2	26	9	Y	24	27	0	2
08	899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0	2
09	900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0	4
10	930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0	1

BARBEE, E. E.		WELL #: 406		RRCID -> 204150		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7696 - 7723				
05	899 #	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-			12
06	850 R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6			18
07	806 #	735	-0-	-71	-0-	732	2	3	9	Y	3	15	0	6
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10			16
09	840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1			17
10	868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0	6

FOSTER, R. W. 15		WELL #: 4		RRCID -> 204787		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 7295		PERF. 6633 - 6766				
05	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-			-0-
06	300 #	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-			-0-
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-			-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4			4
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1	4

FOSTER, R. W. 14		WELL #: 3		RRCID -> 205514		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 6692 - 6719				
05	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			54
06	240 #	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			54
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			54
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-			54
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			54
*10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-			54

HILDEBRAND		WELL #: 132		RRCID -> 205929		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7276 - 7682				
05	1240 #	1187	-0-	-53	-0-	1143	2	44	9	Y	40	40	0	3
06	1225 R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	Y	29	28	0	4
07	1240 #	1235	-0-	-5	-0-	1191	2	44	9	Y	40	40	0	4
08	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0	2
09	1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0	4
10	1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0	-0-

MAHAFFEY -B-		WELL #: 510		RRCID -> 206542		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7782 - 7827				
05	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-			-0-
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-			-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-			-0-

CURRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 212563		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8137 - 8459				
05	775 #	458	-0-	-317	-0-	456	2	2	9	Y	2			2
06	750 #	572	-0-	-178	-0-	571	2	1	9	Y	1			3
07	775 #	509	-0-	-266	-0-	508	2	1	9	Y	1			4
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	Y	2	5	0	1
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1			2
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1			3

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING									
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406															
WESTBROOK		WELL #:		908		RRCID ->		213416		COMPL. DATE		12/09/2005		TOTAL DEPTH		7713		PERF. 7324 - 7410	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
05		372 #	312	-0-	-60	-0-	312 2			N	-0-				4				
06		361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2			N	-0-				4				
07		372 #	356	-0-	-16	-0-	356 2			N	-0-				4				
08		372 #	330	-0-	-42	-0-	330 2			N	-0-				4				
09		360 #	268	-0-	-92	-0-	268 2			N	-0-				4				
10		372 #	236	-0-	-136	-0-	236 2			N	-0-				4				

WESTBROOK 5		WELL #:		7		RRCID ->		213737		COMPL. DATE		12/29/2005		TOTAL DEPTH		7713		PERF. 6971 - 7043	
05		1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2			N	-0-	28	1		38				
06		1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2			N	-0-	12	1		26				
07		1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309 2			N	-0-	14	1		12				
08		1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2			N	-0-				12				
09		1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 2			N	-0-				12				
*10		1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2			N	-0-	3	1		9				

FOSTER, L. -5-		WELL #:		5		RRCID ->		217524		COMPL. DATE		09/30/1998		TOTAL DEPTH		7975		PERF. 7512 - 7710	
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-				
10		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	
05		1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2			N	-0-				19				
06		1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2			N	-0-				19				
07		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125 2			N	-0-				19				
08		1147 #	881	-0-	-266	-0-	881 2			N	-0-				19				
09		1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019 2			N	-0-				19				
10		1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002 2			N	-0-				19				

CONGER 5		WELL #:		4		RRCID ->		217574		COMPL. DATE		11/07/1991		TOTAL DEPTH		7662		PERF. 7034 - 7515	
05		682 #	598	-0-	-84	-0-	595 2	3	9	N	3				5				
06		647 R	647	-0-	-0-	-0-	644 2	3	9	N	3				8				
07		648 R	648	-0-	-0-	-0-	648 2			N	-0-				8				
08		630 R	630	-0-	-0-	-0-	619 2	11	9	N	10				18				
09		661 R	661	-0-	-0-	-0-	650 2	11	9	N	10				28				
10		682 #	665	-0-	-17	-0-	659 2	6	9	N	5				33				

CONGER 5		WELL #:		5		RRCID ->		217585		COMPL. DATE		10/05/1998		TOTAL DEPTH		7775		PERF. 6983 - 7455	
05		868 #	577	-0-	-291	-0-	576 2	1	9	N	1				4				
06		870 #	572	-0-	-298	-0-	571 2	1	9	N	1				5				
07		899 #	689	-0-	-210	-0-	689 2			N	-0-				5				
08		916 R	916	-0-	-0-	-0-	914 2	2	9	N	2				7				
09		1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023 2	2	9	N	2				9				
*10		1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158 2	1	9	N	1				10				

F. CONGER		WELL #:		307		RRCID ->		217587		COMPL. DATE		03/31/1992		TOTAL DEPTH		7420		PERF. 6749 - 7242	
05		1147 #	1053	-0-	-94	-0-	1045 2	8	9	N	7				189				
06		1110 #	1003	-0-	-107	-0-	991 2	12	9	N	11				200				
07		1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1045 2	8	9	N	7	175	0		32				
08		1054 #	990	-0-	-64	-0-	981 2	9	9	N	8				40				
09		1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040 2	11	9	N	10				50				
10		1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1029 2	2	9	N	2				52				

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
MAHAFFEY -A-				WELL #: 2		RRCID -> 217641		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 8308		PERF. 7724 - 8163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1168 R	1168	-0-	-0-	-0-	1148 2	20 9	Y	18		69 0		15
06	1109 R	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2		Y	-0-				15
07	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1154 2	13 9	Y	12				27
08	1178 #	1130	-0-	-48	-0-	1121 2	9 9	Y	8				35
09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-	1117 2	11 9	Y	10				45
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	1120 2	3 9	Y	3				48

MAHAFFEY -A-				WELL #: 3		RRCID -> 217643		COMPL. DATE 08/10/1985		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 7744 - 7940	
05	528 R	528	-0-	-0-	-0-	510 2	18 9	Y	16		61 0		13
06	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493 2		Y	-0-				13
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513 2	11 9	Y	10				23
08	527 #	506	-0-	-21	-0-	498 2	8 9	Y	7				30
09	510 #	507	-0-	-3	-0-	497 2	10 9	Y	9				39
10	527 #	504	-0-	-23	-0-	498 2	6 9	Y	5				44

MAHAFFEY -A-				WELL #: 4		RRCID -> 217644		COMPL. DATE 08/30/1985		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 7730 - 8180	
05	894 R	894	-0-	-0-	-0-	893 2	1 9	Y	1		24 0		1
06	863 R	863	-0-	-0-	-0-	863 2		Y	-0-				1
07	899 #	898	-0-	-1	-0-	898 2		Y	-0-				1
08	899 #	873	-0-	-26	-0-	872 2	1 9	Y	1				2
09	870 #	869	-0-	-1	-0-	869 2		Y	-0-				2
10	899 #	896	-0-	-3	-0-	871 2	25 9	Y	23				25

DOOLEY				WELL #: 203		RRCID -> 217971		COMPL. DATE 12/19/1986		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7354 - 7368	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MAHAFFEY -B-				WELL #: 210		RRCID -> 217973		COMPL. DATE 06/15/1982		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7261 - 8117	
05	620 #	576	-0-	-44	-0-	562 2	14 9	Y	13				25
06	600 #	592	-0-	-8	-0-	570 2	22 9	Y	20				45
07	589 #	582	-0-	-7	-0-	571 2	11 9	Y	10		38 0		17
08	589 #	546	-0-	-43	-0-	525 2	21 9	Y	19				36
09	600 #	524	-0-	-76	-0-	523 2	1 9	Y	1				37
10	620 #	519	-0-	-101	-0-	515 2	4 9	Y	4		31 0		10

BARBEE, E. E.				WELL #: 106		RRCID -> 217979		COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7554 - 8177	
05	646 R	646	-0-	-0-	-0-	646 2		Y	-0-				1
06	629 R	629	-0-	-0-	-0-	629 2		Y	-0-				1
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-				1
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672 2		Y	-0-				1
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636 2		Y	-0-				1
10	713 #	654	-0-	-59	-0-	654 2		Y	-0-				1

BARBEE, E. E.				WELL #: 206		RRCID -> 217981		COMPL. DATE 07/03/1982		TOTAL DEPTH 8277		PERF. 7717 - 8217	
05	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276 2		Y	-0-				-0-
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-				-0-
07	186 #	89	-0-	-97	-0-	89 2		Y	-0-				-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399 2		Y	-0-				-0-
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299 2		Y	-0-				-0-
10	279 #	103	-0-	-176	-0-	103 2		Y	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406													
BARBEE, E. E.		WELL #: 306		RRCID -> 217982		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7713 - 8093					
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
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-
10	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					
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12				19
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19				38
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	31	0		13
08	403 #	367	-0-	-36	-0-	353	2	14	9	Y	13				26
09	420 #	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1				27
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	324	2	6	9	Y	5	23	0		9

MAHAFFEY -B-		WELL #: 410		RRCID -> 218016		COMPL. DATE 03/20/1984		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7805 - 8195					
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-				1
06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-				1
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-				1
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-				1
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-				1
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-				1

MAHAFFEY -A- 104		WELL #: 104		RRCID -> 219467		COMPL. DATE 11/25/1981		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7476 - 8100					
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-				-0-
06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-				-0-
07	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-				-0-
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-				-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-				-0-
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-				-0-

GLASS, FRANK 16		WELL #: 1		RRCID -> 221217		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 8052 - 8452					
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	585	2	95	9	N	86	73	1		35
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	510	2	55	9	N	50	52	1		33
07	682 #	630	-0-	-52	-0-	563	2	67	9	N	61	52	1		42
08	682 #	477	-0-	-205	-0-	430	2	47	9	N	43	49	1		36
09	660 #	658	-0-	-2	-0-	599	2	59	9	N	54	49	1		41
10	682 #	459	-0-	-223	-0-	391	2	68	9	N	62	53	1		50

GLASS, FRANK 16		WELL #: 4		RRCID -> 221224		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8089 - 8256					
05	961 #	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1				17
06	720 #	548	-0-	-172	-0-	548	2			Y	-0-				17
07	899 #	667	-0-	-232	-0-	666	2	1	9	Y	1				18
08	899 #	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1				19
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1				20
*10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2				22

F. CONGER 6		WELL #: 2		RRCID -> 221227		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 6752 - 6791					
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	333	2	26	9	Y	24				52
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	333	2	17	9	Y	15				67
07	372 #	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16				83
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	Y	20				103
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	280	2	17	9	Y	15	93	0		25
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	260	2	6	9	Y	5				30

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
F. CONGER 6		WELL #:		9		RRCID -> 221238		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7207 - 7355	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	775 #	292	-0-	-483	-0-		290 2	2 9	Y	2			5
06	750 #	349	-0-	-401	-0-		347 2	2 9	Y	2			7
07	775 #	518	-0-	-257	-0-		517 2	1 9	Y	1			8
08	279 #	190	-0-	-89	-0-		188 2	2 9	Y	2			10
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-		464 2	1 9	Y	1	9 0		2
10	527 #	276	-0-	-251	-0-		272 2	4 9	Y	4			6

F. CONGER 6		WELL #:		10		RRCID -> 221241		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6950 - 7442	
05	832 R	832	-0-	-0-	-0-		832 2		Y	-0-			-0-
06	453 R	453	-0-	-0-	-0-		453 2		Y	-0-			-0-
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-		729 2		Y	-0-			-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-		653 2		Y	-0-			-0-
09	630 #	301	-0-	-329	-0-		300 2	1 9	Y	1			1
10	837 #	361	-0-	-476	-0-		357 2	4 9	Y	4			5

GRIGSBY "10"		WELL #:		2		RRCID -> 225764		COMPL. DATE 07/02/2005		TOTAL DEPTH 8475		PERF. 7830 - 7920	
05	1293 R	1293	-0-	-0-	-0-		1290 2	3 9	N	3	5 1		1
06	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-		1177 2	2 9	N	2	2 1		1
07	1209 #	438	-0-	-771	-0-		435 2	3 9	N	3	2 1		2
08	1302 #	758	-0-	-544	-0-		757 2	1 9	N	1	2 1		1
09	1260 #	235	-0-	-1025	-0-		232 2	3 9	N	3	2 1		2
10	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-				N	2	2 1		2

TERRY 18		WELL #:		6		RRCID -> 225769		COMPL. DATE 11/12/1998		TOTAL DEPTH 7925		PERF. 7329 - 7630	
05	279 #	218	-0-	-61	-0-		218 2		N	-0-			-0-
06	240 #	222	-0-	-18	-0-		222 2		N	-0-			-0-
07	248 #	220	-0-	-28	-0-		220 2		N	-0-			-0-
08	248 #	208	-0-	-40	-0-		208 2		N	-0-			-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-		210 2		N	-0-			-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-		172 2		N	-0-			-0-

TERRY 18		WELL #:		2		RRCID -> 234806		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7155 - 7538	
05	372 #	239	-0-	-133	-0-		235 2	4 9	N	4			23
06	330 #	248	-0-	-82	-0-		237 2	11 9	N	10			33
07	341 #	336	-0-	-5	-0-		326 2	10 9	N	9			42
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-		355 2	14 9	N	13			55
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-		314 2	7 9	N	6			61
*10	393 R	393	-0-	-0-	-0-		383 2	10 9	N	9			70

REYNOLDS 3A		WELL #:		1		RRCID -> 248654		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7296 - 7593	
05	217 #	153	-0-	-64	-0-		143 2	10 9	Y	9	145 1		37
06	210 #	188	-0-	-22	-0-		186 2	2 9	Y	2			39
07	217 #	196	-0-	-21	-0-		193 2	3 9	Y	3			42
08	217 #	196	-0-	-21	-0-		195 2	1 9	Y	1			43
09	180 #	145	-0-	-35	-0-		144 2	1 9	Y	1			44
*10	223 R	223	-0-	-0-	-0-		223 2		Y	-0-			44

REYNOLDS 3A		WELL #:		4		RRCID -> 248658		COMPL. DATE 07/24/1997		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7482 - 7705	
05	755 R	755	-0-	-0-	-0-		745 2	10 9	Y	9	19 0		13
06	780 R	780	-0-	-0-	-0-		777 2	3 9	Y	3			16
07	884 R	884	-0-	-0-	-0-		881 2	3 9	Y	3			19
08	744 #	513	-0-	-231	-0-		511 2	2 9	Y	2			21
09	780 #	592	-0-	-188	-0-		591 2	1 9	Y	1			22
10	899 #	646	-0-	-253	-0-		644 2	2 9	Y	2			24

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406									
REYNOLDS 3A		WELL #:		5	RRCID ->	248659	COMPL. DATE	09/25/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7463 - 7716	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	407 2	2 9	2 9	N	2			84
06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	427 2	6 9	6 9	N	5			89
07	491 R	491	-0-	-0-	-0-	485 2	6 9	6 9	N	5			94
08	468 R	468	-0-	-0-	-0-	460 2	8 9	8 9	N	7			101
09	420 #	357	-0-	-63	-0-	357 2			N	-0-			101
10	496 #	471	-0-	-25	-0-	460 2	11 9	11 9	N	10			111

REYNOLDS 3A		WELL #:		8	RRCID ->	250206	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7539 - 7754	
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178 2			Y	-0-			-0-
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	146 2			Y	-0-			-0-
07	217 #	178	-0-	-39	-0-	178 2			Y	-0-			-0-
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	159 2			Y	-0-			-0-
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	150 2			Y	-0-			-0-
10	186 #	182	-0-	-4	-0-	182 2			Y	-0-			-0-

REYNOLDS 3A		WELL #:		9	RRCID ->	250207	COMPL. DATE	01/16/1998	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7458 - 7724	
05	434 #	167	-0-	-267	-0-	165 2	2 9	2 9	Y	2			17
06	420 #	206	-0-	-214	-0-	204 2	2 9	2 9	Y	2			19
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	281 2	3 9	3 9	Y	3			22
08	372 #	270	-0-	-102	-0-	267 2	3 9	3 9	Y	3			25
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	198 2	2 9	2 9	Y	2			27
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	257 2	2 9	2 9	Y	2			29

REYNOLDS 3A		WELL #:		10	RRCID ->	250208	COMPL. DATE	02/05/1998	TOTAL DEPTH	8145	PERF.	7738 - 7578	
05	372 #	145	-0-	-227	-0-	144 2	1 9	1 9	Y	1			22
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	175 2	1 9	1 9	Y	1			23
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	223 2	2 9	2 9	Y	2			25
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	206 2	1 9	1 9	Y	1			26
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	234 2	1 9	1 9	Y	1			27
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	190 2	1 9	1 9	Y	1			28

REYNOLDS 3A		WELL #:		6	RRCID ->	250722	COMPL. DATE	09/16/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7524 - 7734	
05	279 #	226	-0-	-53	-0-	223 2	3 9	3 9	Y	3			72
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	267 2	3 9	3 9	Y	3			75
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	264 2	4 9	4 9	Y	4			79
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	340 2	4 9	4 9	Y	4			83
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	212 2	3 9	3 9	Y	3			86
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231 2	3 9	3 9	Y	3			89

BADE -B-		WELL #:		217	RRCID ->	267962	COMPL. DATE	06/27/1992	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7302 - 7897	
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209 2			Y	-0-			-0-
06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202 2			Y	-0-			-0-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228 2			Y	-0-			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229 2			Y	-0-			-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234 2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222 2			Y	-0-			-0-

CAMPBELL		WELL #:		415	RRCID ->	268086	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7020 - 7894	
05	403 #	381	-0-	-22	-0-	381 2			Y	-0-			-0-
06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566 2			Y	-0-			-0-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480 2			Y	-0-			-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421 2			Y	-0-			-0-
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496 2			Y	-0-			-0-
10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408 2			Y	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.// 253406		WELL #: 2		RRCID -> 268425		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7739 - 8236		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	272 R	272	-0-	-0-	-0-	248 2	24 9	Y			22			84
06	250 R	250	-0-	-0-	-0-	239 2	11 9	Y			10			94
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249 2	7 9	Y			6	84 0		16
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	236 2	12 9	Y			11			27
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	239 2	13 9	Y			12			39
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	235 2	17 9	Y			15			54

MAHAFFEY		WELL #: 2		RRCID -> 277176		COMPL. DATE 09/23/1985		TOTAL DEPTH 8456		PERF. 7937 - 8276				
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	229 2	9 9	N			8			53
06	235 R	235	-0-	-0-	-0-	233 2	2 9	N			2	44 1		11
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	252 2	9 9	N			8			19
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	239 2	7 9	N			6			25
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	230 2	9 9	N			8			33
10	248 #	73	-0-	-175	-0-	69 2	4 9	N			4			37

MARGARET		WELL #: 213		RRCID -> 277465		COMPL. DATE 05/21/1979		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7075 - 7895				
05	1116 #	850	-0-	-266	-0-	842 2	8 9	Y			7	7 0		1
06	1050 #	828	-0-	-222	-0-	820 2	8 9	Y			7	7 0		1
07	1085 #	779	-0-	-306	-0-	772 2	7 9	Y			6	6 0		1
08	961 #	715	-0-	-246	-0-	711 2	4 9	Y			4	5 0		-0-
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	864 2	7 9	Y			6	5 0		1
*10	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925 2	2 9	Y			2	3 0		-0-

WESTBROOK -5-		WELL #: 3		RRCID -> 277756		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7324 - 7416				
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352 2		N			-0-	29 1		40
06	390 #	349	-0-	-41	-0-	349 2		N			-0-	12 1		28
07	403 #	280	-0-	-123	-0-	280 2		N			-0-	14 1		14
08	403 #	196	-0-	-207	-0-	196 2		N			-0-			14
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	328 2		N			-0-			14
10	372 #	293	-0-	-79	-0-	293 2		N			-0-	3 1		11

MAHAFFEY -B-		WELL #: 110		RRCID -> 279398		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 7642 - 8155				
05	93 #	39	-0-	-54	-0-	39 2		Y			-0-			-0-
06	60 #	49	-0-	-11	-0-	49 2		Y			-0-			-0-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37 2		Y			-0-			-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30 2		Y			-0-			-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y			-0-			-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	-0-	30 2		Y			-0-			-0-

BADE		WELL #: 2		RRCID -> 280068		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 8125		PERF. 7230 - 7941				
05	93 #	90	-0-	-3	-0-	90 2		N			-0-			-0-
06	90 #	69	-0-	-21	-0-	69 2		N			-0-			-0-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66 2		N			-0-			-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75 2		N			-0-			-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78 2		N			-0-			-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59 2		N			-0-			-0-

STAR MAHAFFEY		WELL #: 1		RRCID -> 280193		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 8302		PERF. 7758 - 7920				
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	248 2	11 9	N			10			10
06	243 R	243	-0-	-0-	-0-	239 2	4 9	N			4			14
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249 2	3 9	N			3	13 0		4
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236 2	6 9	N			5			9
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239 2	6 9	N			5			14
*10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235 2	7 9	N			6			20

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406																
EDMONDSON B		WELL #:		132		RRCID ->		280449		COMPL. DATE		10/13/1997		TOTAL DEPTH		9008		PERF. 8142 - 8496		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		341 #	324	-0-	-17	-0-		324	2											-0-
06		330 #	300	-0-	-30	-0-		300	2											-0-
07		341 #	295	-0-	-46	-0-		295	2											-0-
08		341 #	287	-0-	-54	-0-		287	2											-0-
09		330 #	291	-0-	-39	-0-		291	2											-0-
10		310 #	218	-0-	-92	-0-		218	2											-0-

L. FOSTER-4-																				
WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594																				
05		283 R	283	-0-	-0-	-0-		206	2	77	9	N		70						70
06		300 R	300	-0-	-0-	-0-		300	2			N		-0-						70
07		251 R	251	-0-	-0-	-0-		251	2			N		-0-						70
08		236 R	236	-0-	-0-	-0-		236	2			N		-0-						70
09		225 R	225	-0-	-0-	-0-		225	2			N		-0-						70
*10		184 R	184	-0-	-0-	-0-		184	2			N		-0-						70

RAY "C"																				
WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052																				
05		279 #	267	-0-	-12	-0-		267	2			N		-0-						-0-
06		270 #	246	-0-	-24	-0-		246	2			N		-0-						-0-
07		279 #	262	-0-	-17	-0-		262	2			N		-0-						-0-
08		279 #	252	-0-	-27	-0-		252	2			N		-0-						-0-
09		270 #	256	-0-	-14	-0-		256	2			N		-0-						-0-
10		279 #	274	-0-	-5	-0-		274	2			N		-0-						-0-

WESTBROOK -32-																				
WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091																				
05		1333 #	355	-0-	-978	-0-		355	2			N		-0-						1
06		420 #	334	-0-	-86	-0-		334	2			N		-0-						1
07		434 #	391	-0-	-43	-0-		391	2			N		-0-						1
08		469 R	469	-0-	-0-	-0-		469	2			N		-0-						1
09		351 R	351	-0-	-0-	-0-		351	2			N		-0-						1
*10		508 R	508	-0-	-0-	-0-		508	2			N		-0-						1

L. FOSTER-4-																				
WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620																				
05		372 #	315	-0-	-57	-0-		281	2	34	9	N		31						31
06		360 #	324	-0-	-36	-0-		324	2			N		-0-						31
07		446 R	446	-0-	-0-	-0-		446	2			N		-0-						31
08		372 #	309	-0-	-63	-0-		309	2			N		-0-						31
09		360 #	350	-0-	-10	-0-		350	2			N		-0-						31
*10		399 R	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N		-0-						31

GLASS F																				
WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146																				
05		186 #	122	-0-	-64	-0-		122	2			N		-0-						-0-
06		180 #	120	-0-	-60	-0-		120	2			N		-0-						-0-
07		186 #	126	-0-	-60	-0-		126	2			N		-0-						-0-
08		155 #	137	-0-	-18	-0-		137	2			N		-0-						-0-
09		130 R	130	-0-	-0-	-0-		130	2			N		-0-						-0-
*10		129 R	129	-0-	-0-	-0-		129	2			N		-0-						-0-

GLASS F																				
WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106																				
05		527 #	489	-0-	-38	-0-		489	2			N		-0-						-0-
06		510 #	476	-0-	-34	-0-		476	2			N		-0-						-0-
07		527 #	485	-0-	-42	-0-		485	2			N		-0-						-0-
08		527 #	491	-0-	-36	-0-		491	2			N		-0-						-0-
09		487 R	487	-0-	-0-	-0-		487	2			N		-0-						-0-
10		496 #	488	-0-	-8	-0-		488	2			N		-0-						-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING				
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
GLASS F		WELL #: 912		RRCID -> 281794		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7739 - 8154				
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
05	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
06	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
07	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
09	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2		N	-0-			-0-
*10	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2		N	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1112		RRCID -> 281795		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7658 - 8121				
05	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
06	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
07	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270	#	236	-0-	-34	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	279	#	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 203		RRCID -> 281796		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7654 - 8106				
05	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2		N	-0-			-0-
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2		N	-0-			-0-
09	433	R	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
*10	437	R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-

RAY "B"		WELL #: 603		RRCID -> 281797		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7595 - 8101				
05	403	#	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	390	#	373	-0-	-17	-0-	373	2		N	-0-			-0-
07	403	#	367	-0-	-36	-0-	367	2		N	-0-			-0-
08	403	#	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-			-0-
09	360	#	356	-0-	-4	-0-	356	2		N	-0-			-0-
*10	400	R	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 211		RRCID -> 281798		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6983 - 7892				
05	155	#	136	-0-	-19	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2		N	-0-			-0-
07	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
08	155	#	98	-0-	-57	-0-	98	2		N	-0-			-0-
09	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	155	#	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-			-0-

REYNOLDS		WELL #: 111		RRCID -> 281799		COMPL. DATE 10/10/1978		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 7044 - 7788				
05	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2		N	-0-			-0-
07	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	155	#	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	180	#	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186	#	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-

GLASS F		WELL #: 1612		RRCID -> 281800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7642 - 8205				
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	2		N	-0-			-0-
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
GLASS "C"				WELL #: 504		RRCID -> 281802		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 8390		PERF. 7747 - 8283			
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
05		155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-				-0-
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-				-0-
07		124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-				-0-
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-				-0-
09		139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-				-0-
10		124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 1212		RRCID -> 281803		COMPL. DATE 08/19/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7640 - 8143			
05		434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-				-0-
06		390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-				-0-
07		403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-				-0-
08		410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-				-0-
09		390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-				-0-
*10		411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 1312		RRCID -> 281804		COMPL. DATE 07/06/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7648 - 8139			
05		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
06		167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-				-0-
07		170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-				-0-
08		179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-				-0-
09		171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
*10		163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 1412		RRCID -> 281805		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7636 - 8119			
05		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
06		231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-				-0-
07		238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-				-0-
08		227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-				-0-
09		235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-				-0-
*10		218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 1512		RRCID -> 281806		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7647 - 8156			
05		300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-				-0-
06		289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-				-0-
07		298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-				-0-
08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-				-0-
09		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-				-0-
*10		287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-				-0-

GLASS F				WELL #: 1712		RRCID -> 281807		COMPL. DATE 07/20/1993		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7644 - 8167			
05		186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-				-0-
06		180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-				-0-
07		186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-				-0-
08		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-				-0-
09		180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-				-0-
10		186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-				-0-

RAY "B"				WELL #: 403		RRCID -> 281808		COMPL. DATE 04/30/1993		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7579 - 8085			
05		248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-				-0-
06		240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-				-0-
07		248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-				-0-
08		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-				-0-
09		240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-				-0-
10		248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-				-0-

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING								
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406											
GLASS "C"		WELL #:		304	RRCID ->	281812	COMPL. DATE	03/17/1980	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7627 - 8170			
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
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-				-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-				-0-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-				-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-				-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-				-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-				-0-

RAY "B"		WELL #:		303	RRCID ->	281813	COMPL. DATE	03/10/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7620 - 8135			
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-				-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-				-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-				-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-				-0-
09	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-				-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-				-0-

L. FOSTER-4-		WELL #:		7	RRCID ->	282068	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7517 - 7667			
05	651 #	285	-0-	-366	-0-	261	2	24 9		N	22				22
06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-				22
07	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-				22
08	465 #	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-				22
09	450 #	217	-0-	-233	-0-	217	2			N	-0-				22
10	403 #	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-				22

KING ENERGY RESOURCES		WELL #:		465526	RRCID ->	064973	COMPL. DATE	04/24/1975	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	N/A			
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-				4
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-				4
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-				4
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-				4
09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-				4
*10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-				4

FOSTER 18		WELL #:		3	RRCID ->	095314	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	6982 - 7158			
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-				24
06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-				24
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	2				26
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	1				27
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	1				28
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	2				30

FOSTER 18		WELL #:		18D	RRCID ->	149108	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	7242	PERF.	6946 - 7019			
05	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-				86
06	510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2			Y	-0-				86
07	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2			Y	-0-				86
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-				86
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-				86
*10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-				86

CONGER (PENN)		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING			
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 1	RRCID -> 122686	COMPL. DATE 05/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7470	- 7822	
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. JR. 28				WELL #: 4	RRCID -> 134552	COMPL. DATE 11/17/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7436	- 7726	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RAYDEN				695567						
FOSTER				WELL #: 2	RRCID -> 065676	COMPL. DATE 03/20/1976	TOTAL DEPTH 8530	PERF. N/A		
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249 3	N	-0-		-0-
06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404 3	N	-0-		-0-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261 3	N	-0-		-0-
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280 3	N	-0-		-0-

FOSTER				WELL #: 108 U	RRCID -> 081735	COMPL. DATE 03/15/1979	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 7125	- 7804	
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		141
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357 3	N	-0-		141
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		141
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379 3	N	-0-		141
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362 3	N	-0-		141
*10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 3	N	-0-		141

SIANA OIL & GAS				779259						
FOSTER, R. T. 20				WELL #: 1 U	RRCID -> 065905	COMPL. DATE 11/18/1975	TOTAL DEPTH 8545	PERF. N/A		
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-
10	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B DENY	245	-0-	245	245	245 3	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245		Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 2C		RRCID -> 071245		COMPL. DATE 05/06/1977		TOTAL DEPTH 8600 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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		151

STEWART 20		WELL #: 1		RRCID -> 076644		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A			
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3	N	-0-		73
06	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-		73
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		73
08	403 #	89	-0-	-314	-0-	89	3	N	-0-		73
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		73
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT		73

BROWNFIELD 15		WELL #: 1		RRCID -> 078498		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 7465			
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3	N	-0-		-0-
06	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3	N	-0-		-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3	N	-0-		-0-
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3	N	-0-		-0-
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		-0-
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-			N	NO RPT		-0-

BROWNFIELD 14		WELL #: 1		RRCID -> 080368		COMPL. DATE 09/26/1978		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384			
05	14B DENY	-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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCENTIRE		WELL #: 3501		RRCID -> 099489		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374			
05	DLQ G-10	355	-0-	355	3831	355	3	Y	-0-		2
06	DLQ G-10	552	-0-	552	4383	552	3	Y	-0-		2
07	DLQ G-10	329	-0-	329	4712	329	3	Y	-0-		2
08	DLQ G-10	231	-0-	231	4943	231	3	Y	-0-		2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4943			Y	NO RPT		2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4943			Y	NO RPT		2

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 3		RRCID -> 118794		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474			
05	T. A.	394	-0-	394	4457	394	3	Y	-0-		162
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	4457			Y	-0-		162
07	T. A.	280	-0-	280	4737	280	3	Y	-0-		162
08	T. A.	51	-0-	51	4788	51	3	Y	-0-		162
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4788			Y	NO RPT		162
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4788			Y	NO RPT		162

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 119162		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6806 - 8698			
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-			N	16		215
06	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	N	5		220
07	2268 R	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	15	174 1	61
*08	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	23		84
09	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-			N	NO RPT		84
10	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		84

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING			
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 1101		RRCID -> 124850		COMPL. DATE 07/21/1987		TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-		71
06	510 #	408	-0-	-102	-0-	408	3	N	-0-		71
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-		71
*08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3	N	-0-		71
09	420 #	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT		71
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT		71

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 4		RRCID -> 130791		COMPL. DATE 05/09/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262			
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1368	256	3	Y	-0-		250
06	DLQ G-10	208	-0-	208	1576	208	3	Y	-0-		250
07	DLQ G-10	344	-0-	344	1920	344	3	Y	-0-		250
08	DLQ G-10	76	-0-	76	1996	76	3	Y	-0-		250
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1996			Y	NO RPT		250
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1996			Y	NO RPT		250

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 4		RRCID -> 132635		COMPL. DATE 11/14/1989		TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165			
05	DLQ G-10	217	-0-	217	2944	217	3	Y	-0-		34
06	DLQ G-10	678	-0-	678	3622	678	3	Y	-0-		34
07	DLQ G-10	587	-0-	587	4209	587	3	Y	-0-		34
08	DLQ G-10	129	-0-	129	4338	129	3	Y	-0-		34
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4338			Y	NO RPT		34
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4338			Y	NO RPT		34

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1703		RRCID -> 134280		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145			
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3	N	-0-		92
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	344	3	N	-0-		92
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		92
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-		92
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT		92
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		92

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 5		RRCID -> 138183		COMPL. DATE 04/07/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098			
05	DLQ G-10	55	-0-	55	553	55	3	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	57	-0-	57	610	57	3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	612	2	3	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	614	2	3	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	614			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	614			Y	NO RPT		-0-

FOSTER, R. T. 17		WELL #: 1		RRCID -> 138853		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100

FOSTER, R. T. 20		WELL #: 6		RRCID -> 140704		COMPL. DATE 09/25/1991		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226			
05	T. A.	25	-0-	25	457	25	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	42	-0-	42	499	42	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499			Y	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT		-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
SIANA OIL & GAS		//CONT.// 779259		WELL #: 7		RRCID -> 142110		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138						
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
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					99
06	210 #	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-					99
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					99
08	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3			N	-0-					99
09	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON				WELL #: 1102		RRCID -> 166513		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489						
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE				WELL #: 1		RRCID -> 215338		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					132
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26				WELL #: 2601		RRCID -> 253818		COMPL. DATE 06/13/1982		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351						
05	DLQ G-10	297	-0-	297	-0-	297	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	618	-0-	618	-0-	3524	618	3		Y	-0-					6
07	DLQ G-10	606	-0-	606	-0-	4130	606	3		Y	-0-					6
08	DLQ G-10	426	-0-	426	-0-	4556	426	3		Y	-0-					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4556				Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4556				Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C-				WELL #: 2		RRCID -> 263987		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588						
05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C-				WELL #: 1		RRCID -> 264024		COMPL. DATE 08/15/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE 26				WELL #: 3		RRCID -> 272551		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6998 - 7348						
05	310 #	-0-	-0-	-310	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. BADE		//CONT.//		20097 700	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
				867578			WELL #:	1	RRCID -> 172595	COMPL. DATE 03/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7263 - 7966
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
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-
10	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			
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			168
06	750 #	425	-0-	-325	-0-	425 3		N	-0-			168
07	775 #	232	-0-	-543	-0-	211 3	21 9	N	19			187
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213 3		N	-0-	159 1		28
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60 3		N	-0-			28
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT			28

FLINT ESTATE				WELL #:	17	RRCID -> 216938	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7584 - 7989			
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-
10	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			
05	496 #	285	-0-	-211	-0-	285 3		N	-0-			93
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282 3		N	-0-			93
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	218 3		N	-0-			93
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269 3		N	-0-			93
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			93
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			93

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	7	RRCID -> 223441	COMPL. DATE 04/07/1982	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 7694 - 8000			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

FLINT ESTATE -C-				WELL #:	8	RRCID -> 223442	COMPL. DATE 05/21/1982	TOTAL DEPTH 8116	PERF. 7615 - 7940			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

FOSTER "B-23"				WELL #:	2	RRCID -> 223443	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7042 - 7741			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 231144		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000				
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)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-			106
06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-			106
07	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3	3	9	Y	3			109
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-			109
09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			Y	-0-	56	1	53
10	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT			53

FLINT ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 231145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086				
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-			106
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-			106
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	Y	3			109
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-			109
09	180 #	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1	53
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			53

FLINT ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 231146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971				
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-			106
06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-			106
07	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2			108
08	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-			108
09	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1	52
10	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			52

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 15		RRCID -> 231148		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920				
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-			114
06	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-			114
07	589 #	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-			114
08	589 #	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-			114
09	570 #	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-			114
10	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			114

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 231149		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005				
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-			23
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			23
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3			Y	-0-			23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-			23
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			23

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 231151		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016				
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-
10	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				
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			189

CONGER (PENN) TREK RESOURCES, INC. REYNOLDS		//CONT.// 20097 700 //CONT.// 867578		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1		RRCID -> 231167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7906		PERF. 7094		- 7752		
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1	1	8			71
06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	182	3	50	9	N	45					116
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	N	9					125
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					125
09	240 #	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5					130
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					130
WELL #: 2		RRCID -> 268192		COMPL. DATE 12/28/1998		TOTAL DEPTH		8100		PERF. 7776		- 8012				
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					24
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					24
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24
WELL #: 4		RRCID -> 268199		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH		8300		PERF. 7648		- 8137				
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					25
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					25
WELL #: 4		RRCID -> 272972		COMPL. DATE 06/01/1978		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7659		- 7898				
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					44
WELL #: 3		RRCID -> 276500		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH		8000		PERF. 7592		- 7825				
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					44
WELL #: 5		RRCID -> 276501		COMPL. DATE 09/24/1981		TOTAL DEPTH		8159		PERF. 7669		- 8024				
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					44
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					44
WELL #: 6		RRCID -> 276506		COMPL. DATE 12/08/1981		TOTAL DEPTH		8113		PERF. 7567		- 7859				
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3			Y	-0-					44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					44
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					44

OIL AND GAS DIVISION

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE -B-		WELL #: 9		RRCID -> 276507		COMPL. DATE 06/18/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7600 - 7936				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-			23
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	323 3		Y	-0-			23
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	-0-	-0-	233 3		Y	-0-			23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	422 3		Y	-0-			23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-			23
10	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			23

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 11		RRCID -> 276508		COMPL. DATE 09/13/1983		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7592 - 7860				
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			44
06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-			44
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	389 3		Y	-0-			44
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	346 3		Y	-0-			44
10	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			44

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 13		RRCID -> 276509		COMPL. DATE 12/15/1988		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7595 - 7860				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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				
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			32
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			32
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			32
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			32
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	-0-	-0-	27 3		Y	-0-			32
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			32

CHEVRON		WELL #: 1		RRCID -> 279563		COMPL. DATE 02/24/1979		TOTAL DEPTH 19916		PERF. 7218 - 8014				
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	-0-	-0-	67 3		Y	-0-			33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			33
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

CHEVRON		WELL #: 2		RRCID -> 279564		COMPL. DATE 10/26/1981		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7420 - 7956				
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	-0-	-0-	66 3		Y	-0-			33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-			33
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	38 3		Y	-0-			33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	49 3		Y	-0-			33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	28 3		Y	-0-			33
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			33

CHEVRON		WELL #: 4		RRCID -> 279565		COMPL. DATE 03/08/2004		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7662 - 8098				
05	775 #	489	-0-	-286	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-			53
06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1196 3	26 9	N	24			77
07	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1660 3	3 9	N	3			80
08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-			80
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	999 3	3 9	N	3			83
10	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			83

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING										
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578																
FLINT ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 279566		COMPL. DATE 09/10/1977		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7521 - 7873								
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					69

FLINT ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 279567		COMPL. DATE 09/07/1984		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7570 - 7691								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					68
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					68

MARGARET		WELL #: 4		RRCID -> 279568		COMPL. DATE 08/29/1984		TOTAL DEPTH 7835		PERF. 6905 - 7602								
05	775 #	270	-0-	-505	-0-	270	3					Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3					Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9			Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3					Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9			Y	3					35
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 279622		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6979 - 7578								
05	806 #	270	-0-	-536	-0-	270	3					Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3					Y	-0-					19
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9			Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3					Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9			Y	3					35
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-						Y	NO RPT					35

FLINT ESTATE -B-		WELL #: 10		RRCID -> 279634		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7596 - 8076								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					45
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					45

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 3		RRCID -> 279750		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7712 - 8195								
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3					Y	-0-					25
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3					Y	-0-					25
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3					Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3					Y	-0-					25
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3					Y	-0-					25
10	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-						Y	NO RPT					25

FLINT ESTATE -A-		WELL #: 5		RRCID -> 279755		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7702 - 8008								
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3					Y	-0-					25
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3					Y	-0-					25
07	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3					Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3					Y	-0-					25
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3					Y	-0-					25
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						Y	NO RPT					25

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.// 867578												
FLINT ESTATE -A-		WELL #: 6		RRCID -> 279769		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 8107		PERF. 7714 - 7988				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3		Y	-0-			24
06		180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3		Y	-0-			24
07		186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3		Y	-0-			24
08		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			24
09		180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-			24
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			24

MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 279770		COMPL. DATE 07/29/1983		TOTAL DEPTH 7943		PERF. 6999 - 7578				
05		744 #	270	-0-	-474	-0-	270	3		Y	-0-			20
06		330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3		Y	-0-			20
07		217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13		33
08		279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3		Y	-0-			33
09		270 #	160	-0-	-110	-0-	158	3	2	9	Y	2		35
10		248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			35

VISION EXPLORATION LLC		886299		RRCID -> 144721		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7120 - 7238				
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 255885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7507 - 8045				
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-
10		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				
05		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
06		30 R	30	-0-	-0-	-0-	30	2		Y	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
*10		41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC		954992		RRCID -> 122688		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7881		PERF. 7458 - 7815				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CONGER (PENN)		//CONT.// 20097 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING						
7S OIL & GAS, LLC		//CONT.// 954992												
FOSTER, R. T. "13"		WELL #: 2		RRCID -> 155053		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7143 - 7186				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 148896		COMPL. DATE 11/19/1992		TOTAL DEPTH 8625		PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	33 1	321 3	Y	4	4 0			-0-
							1 4	4 9						
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	37 1	351 3	Y	7	6 0			1
							5 4	8 9						
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39 1	363 3	Y	3	4 0			-0-
							6 4	3 9						
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	47 1	399 3	Y	4	4 0			-0-
							25 4	4 9						
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	41 1	448 3	Y	8	7 0			1
							11 4	9 9						
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44 1	411 3	Y	1	2 0			-0-
							2 4	1 9						

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 148897		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 8585		PERF. N/A			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149366		COMPL. DATE 04/24/1994		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 7904 - 8260			
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-
10	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				
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 3	Y	-0-			-0-	
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3 1	28 3	Y	-0-			-0-	
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6 1	53 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	3 1	25 3	Y	-0-			-0-	
							2 4							
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 1	25 3	Y	-0-			-0-	
							1 4							
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 15	RRCID -> 149372	COMPL. DATE 04/13/1994	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8104 - 8520						
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	9 1	82 3	Y	-0-			-0-
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	11 1	100 3	Y	-0-			-0-
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	2 4	114 3	Y	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	2 4	113 3	Y	-0-			-0-
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 4	127 3	Y	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11 1	106 3	Y	-0-			-0-
COPE, E. B. "B"		WELL #: 5	RRCID -> 149809	COMPL. DATE 08/28/1993	TOTAL DEPTH 8510	PERF. N/A						
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-
10	14B2 EXT	-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						
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-
10	14B2 EXT	-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						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STERLING 'P' FEE		WELL #: 8	RRCID -> 149815	COMPL. DATE 11/28/1992	TOTAL DEPTH 8030	PERF. N/A						
05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9 1	160 3	Y	10	10 0		1
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	1 4	11 9	Y	5	5 0		1
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	17 1	267 3	Y	9	9 0		1
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	4 4	6 9	Y	10	10 0		1
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	18 1	275 3	Y	5	5 0		1
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	5 4	10 9	Y	9	9 0		1
STERLING 'S' FEE		WELL #: 6	RRCID -> 149816	COMPL. DATE 09/14/1992	TOTAL DEPTH 8155	PERF. N/A						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 149833		COMPL. DATE 08/31/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	27 1	263 3	Y	1	1	0	-0-	
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	15 1	141 3	Y	-0-			-0-	
07	434 N	221	-0-	-213	-0-	21 1	197 3	Y	-0-			-0-	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	254 3	Y	-0-			-0-	
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	29 1	314 3	Y	-0-			-0-	
*10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	35 1	331 3	Y	2	2	0	-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 149834		COMPL. DATE 10/24/1992			TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A				
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	18 1	181 3	Y	1	1	0	-0-	
06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25 1	236 3	Y	-0-			-0-	
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	286 3	Y	1	1	0	-0-	
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	24 1	199 3	Y	1	1	0	-0-	
09	270 N	248	-0-	-22	-0-	20 1	222 3	Y	-0-			-0-	
*10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	31 1	286 3	Y	-0-			-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149835		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418				
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 149838		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A				
05	775 N	502	-0-	-273	-0-	47 1	450 3	Y	3	3	0	-0-	
06	630 N	610	-0-	-20	-0-	57 1	545 3	Y	1	1	0	-0-	
07	694 N	694	-0-	-0-	-0-	65 1	615 3	Y	4	4	0	-0-	
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	71 1	600 3	Y	14	13	0	1	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	62 1	672 3	Y	22	21	0	2	
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	57 1	529 3	Y	14	15	0	1	

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 #: 8		RRCID -> 149839		COMPL. DATE 01/15/1993				TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A							
05		363 N	363	-0-	-0-		33 1		322 3	Y	6		6 0			-0-	
							1 4		7 9								
06		437 N	437	-0-	-0-		41 1		385 3	Y	5		5 0			-0-	
							5 4		6 9								
07		414 N	414	-0-	-0-		39 1		367 3	Y	2		2 0			-0-	
							6 4		2 9								
08		413 N	413	-0-	-0-		41 1		347 3	Y	3		3 0			-0-	
							22 4		3 9								
09		478 N	478	-0-	-0-		39 1		420 3	Y	8		7 0			1	
							10 4		9 9								
10		403 N	360	-0-	-43		35 1		320 3	Y	4		5 0			-0-	
							1 4		4 9								
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 9		RRCID -> 149840		COMPL. DATE 07/29/1993				TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A					
05		293 N	293	-0-	-0-		28 1		264 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
06		281 N	281	-0-	-0-		26 1		252 3	Y	-0-					-0-	
							3 4										
07		332 N	332	-0-	-0-		31 1		297 3	Y	-0-					-0-	
							4 4										
08		233 N	233	-0-	-0-		23 1		198 3	Y	-0-					-0-	
							12 4										
09		238 N	238	-0-	-0-		20 1		213 3	Y	-0-					-0-	
							5 4										
*10		236 N	236	-0-	-0-		22 1		213 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149841		COMPL. DATE 09/07/1993				TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A					
05		372 N	291	-0-	-81		28 1		262 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
06		150 N	122	-0-	-28		11 1		110 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
07		264 N	264	-0-	-0-		25 1		235 3	Y	-0-					-0-	
							4 4										
08		279 N	196	-0-	-83		19 1		167 3	Y	-0-					-0-	
							10 4										
09		203 N	203	-0-	-0-		17 1		181 3	Y	-0-					-0-	
							5 4										
10		279 N	217	-0-	-62		21 1		195 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
		GLASSCOCK 'S' FEE		WELL #: 11		RRCID -> 149842		COMPL. DATE 02/09/1994				TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A					
05		97 N	97	-0-	-0-		9 1		88 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
06		119 N	119	-0-	-0-		11 1		107 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
07		134 N	134	-0-	-0-		13 1		119 3	Y	-0-					-0-	
							2 4										
08		93 N	68	-0-	-25		7 1		57 3	Y	-0-					-0-	
							4 4										
09		120 N	59	-0-	-61		5 1		53 3	Y	-0-					-0-	
							1 4										
10		124 N	73	-0-	-51		7 1		66 3	Y	-0-					-0-	

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. GLASSCOCK 'S' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 13		RRCID -> 149844		COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A				
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
05	837 N	401	-0-	-436	-0-	39 1	360 3	Y	-0-				-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2 4	405 3	Y	-0-				-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	43 1	411 3	Y	-0-				-0-
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	5 4	369 3	Y	-0-				-0-
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	43 1	406 3	Y	-0-				-0-
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	23 4	345 3	Y	-0-				-0-
						38 1							
						10 4							
						39 1							
						2 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149846		COMPL. DATE 12/06/1992			TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A				
05	527 N	435	-0-	-92	-0-	40 1	387 3	N	6	6 0			-0-
06	480 N	410	-0-	-70	-0-	1 4	363 3	N	4	4 0			-0-
07	465 N	408	-0-	-57	-0-	38 1	360 3	N	3	3 0			-0-
08	434 N	392	-0-	-42	-0-	5 4	329 3	N	3	3 0			-0-
09	420 N	381	-0-	-39	-0-	39 1	338 3	N	4	4 0			-0-
*10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	6 4	399 3	N	5	5 0			-0-
						21 4							
						31 1							
						8 4							
						42 1							
						2 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 4		RRCID -> 149848		COMPL. DATE 12/17/1992			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A				
05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	51 1	497 3	Y	9	9 0			1
06	480 N	385	-0-	-95	-0-	2 4	343 3	Y	2	3 0			-0-
07	527 N	369	-0-	-158	-0-	4 4	326 3	Y	3	3 0			-0-
08	558 N	377	-0-	-181	-0-	35 1	314 3	Y	5	5 0			-0-
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	5 4	315 3	Y	3	3 0			-0-
*10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	37 1	356 3	Y	8	7 0			1
						20 4							
						29 1							
						8 4							
						38 1							
						1 4							

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 149849		COMPL. DATE 12/30/1992			TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A				
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

 CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	4 1	41 3	Y	-0-			-0-
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	43 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4 1	42 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	42 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	4 1	46 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	141 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

 STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	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

05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	44 1	428 3	Y	4	6 0		-0-
						1 4	4 9					
06	480 N	443	-0-	-37	-0-	41 1	390 3	Y	6	5 0		1
						5 4	7 9					
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	41 1	381 3	Y	5	6 0		-0-
						6 4	6 9					
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	36 1	306 3	Y	5	5 0		-0-
						19 4	6 9					
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	26 1	283 3	Y	3	3 0		-0-
						7 4	3 9					
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	38 1	351 3	Y	3	3 0		-0-
						2 4	3 9					

 STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27 1	261 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	26 1	242 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27 1	251 3	Y	-0-			-0-
						4 4						
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	25 1	216 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
09	240 N	229	-0-	-11	-0-	19 1	205 3	Y	-0-			-0-
						5 4						
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	22 1	203 3	Y	-0-			-0-
						1 4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'U' FEE		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
STERLING 'U' FEE		WELL #: 10		RRCID -> 149865		COMPL. DATE 10/24/1993		TOTAL DEPTH 8440		PERF. N/A	
05	527 N	258	-0-	-269	-0-	24 1	227 3	Y	5	5 0	-0-
						1 4	6 9				
06	450 N	292	-0-	-158	-0-	27 1	256 3	Y	5	5 0	-0-
						3 4	6 9				
07	434 N	432	-0-	-2	-0-	40 1	379 3	Y	6	6 0	-0-
						6 4	7 9				
08	396 N	396	-0-	-0-	-0-	39 1	330 3	Y	5	5 0	-0-
						21 4	6 9				
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	27 1	300 3	Y	3	3 0	-0-
						8 4	3 9				
10	434 N	391	-0-	-43	-0-	37 1	350 3	Y	3	3 0	-0-
						1 4	3 9				
STERLING 'W' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 149871		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STERLING 'Y' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 150144		COMPL. DATE 06/26/1994		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8088 - 8360	
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-
10	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	
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-
10	SWR 10	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 #: 4		RRCID -> 150628		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347							
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
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-
10	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							
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-
10	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							
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	48 1	455 3	Y	2	2 0				-0-
							2 4	2 9							
06	540	N	496	-0-	-44	-0-	47 1	438 3	Y	5	5 0				-0-
							5 4	6 9							
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	47 1	433 3	Y	3	3 0				-0-
							7 4	3 9							
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	47 1	395 3	Y	3	3 0				-0-
							24 4	3 9							
09	510	N	375	-0-	-135	-0-	31 1	334 3	Y	2	2 0				-0-
							8 4	2 9							
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	42 1	382 3	Y	4	4 0				-0-
							2 4	4 9							

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 150870		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	30 1	465 3	Y	15	15 0				1
							2 4	17 9							
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35 1	543 3	Y	11	11 0				1
							7 4	12 9							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51 1	753 3	Y	9	9 0				1
							12 4	10 9							
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53 1	720 3	Y	8	9 0				-0-
							45 4	9 9							
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41 1	676 3	Y	9	7 0				2
							17 4	10 9							
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49 1	748 3	Y	10	11 0				1
							3 4	11 9							

STERLING "T" FEE		WELL #: 10		RRCID -> 151296		COMPL. DATE 02/25/1986		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A							
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
STERLING 'T' FEE		WELL #:		9	RRCID ->	151404	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7789 -	8190
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	
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154214	COMPL. DATE	11/10/1994	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8093 -	8378
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE, E. B.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK				
M	O	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	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 155879		COMPL. DATE 10/24/1984				TOTAL DEPTH 8370		PERF. 7978 - 8298		
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	12	12	0	1
						2	4	13	9					
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	42	1	632	3	Y	11	11	0	1
						8	4	12	9					
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	44	1	658	3	Y	12	12	0	1
						10	4	13	9					
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	15	15	0	1
						44	4	17	9					
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	24	1	385	3	Y	5	6	0	-0-
						10	4	6	9					
10	713 N	559	-0-	-154	-0-	34	1	519	3	Y	4	4	0	-0-
						2	4	4	9					

STERLING "T" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 155882		COMPL. DATE 10/25/1981				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7874 - 8221		
05	544 N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	496 N	464	-0-	-32	-0-	44	1	414	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	558 N	508	-0-	-50	-0-	51	1	430	3	Y	-0-			-0-
						27	4							
09	510 N	461	-0-	-49	-0-	38	1	413	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
*10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

STERLING "T" FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155883		COMPL. DATE 01/19/1982				TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7824 - 8162		
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-			-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	155 N	144	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. STERLING 'T' 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
				WELL #: 8	RRCID -> 155885	COMPL. DATE 10/24/1983	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7799	-	8178		
05		527 N	460	-0-	-67	-0-	44 1 2 4	414 3	Y	-0-		-0-
06		510 N	400	-0-	-110	-0-	38 1 4 4	358 3	Y	-0-		-0-
07		527 N	372	-0-	-155	-0-	35 1 5 4	332 3	Y	-0-		-0-
08		465 N	325	-0-	-140	-0-	32 1 17 4	276 3	Y	-0-		-0-
09		390 N	234	-0-	-156	-0-	19 1 5 4	210 3	Y	-0-		-0-
*10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	37 1 2 4	344 3	Y	-0-		-0-
		GLASSCOCK "AB" FEE		WELL #: 2	RRCID -> 156570	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8063	-	8474		
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-
10		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		
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
		STERLING 'X' FEE		WELL #: 9	RRCID -> 157131	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7916	-	8272		
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-
10		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		
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-
10		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		
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-
10		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 'P' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 157135		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 8		RRCID -> 157136		COMPL. DATE 01/03/1993		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7904 - 8224		
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COPE, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 160026		COMPL. DATE 12/07/1983		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252		
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

COPE, E. B. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 160030		COMPL. DATE 11/24/1983		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130		
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	42 1	634 3	Y	48 48 0 3
							2 4	53 9		
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	41 1	616 3	Y	34 34 0 3
							8 4	37 9		
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46 1	666 3	Y	55 54 0 4
							10 4	61 9		
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54 1	729 3	Y	38 39 0 3
							46 4	42 9		
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	35 1	566 3	Y	33 33 0 3
							14 4	36 9		
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53 1	792 3	Y	38 38 0 3
							3 4	42 9		

STERLING "S" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 160031		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035		
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113		RRCID -> 160032		COMPL. DATE	01/16/1982	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7886	- 8192	
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
05	1023 N	892	-0-	-131	-0-	84 1	802 3	Y	3	3 0		-0-
						3 4	3 9					
06	930 N	892	-0-	-38	-0-	84 1	795 3	Y	3	3 0		-0-
						10 4	3 9					
07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	102 1	958 3	Y	3	3 0		-0-
						15 4	3 9					
08	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	101 1	854 3	Y	4	4 0		-0-
						53 4	4 9					
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	66 1	709 3	Y	3	3 0		-0-
						18 4	3 9					
10	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	96 1	896 3	Y	6	6 0		-0-
						4 4	7 9					

REAGAN 'I' FEE		WELL #: 1		RRCID -> 162581		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 8568		PERF. 8132 - 8348		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6			N	NO RPT			-0-

STERLING "S" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 164423		COMPL. DATE 07/01/1981		TOTAL DEPTH 8265		PERF. 7852 - 8164		
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 170201		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7921 - 8140		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COPE-ANDREWS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170202		COMPL. DATE 02/04/1981		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7977 - 8335		
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46 1	700 3	Y	11	11 0		1
						3 4	12 9					
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	48 1	717 3	Y	21	20 0		2
						9 4	23 9					
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	54 1	789 3	Y	15	16 0		1
						13 4	17 9					
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60 1	812 3	Y	15	15 0		1
						51 4	17 9					
09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28 1	434 3	Y	5	6 0		-0-
						11 4	6 9					
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39 1	587 3	Y	5	5 0		-0-
						2 4	6 9					

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
COPE, E. B. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 170203		COMPL. DATE 10/04/1981			TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-
10	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					
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-
10	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					
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-
10	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					
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'X' FEE		WELL #: 13		RRCID -> 193279		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178					
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-
10	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					
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1 0	-0-
							1	4						
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-		-0-
							2	4						
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-		-0-
							3	4						
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-		-0-
							11	4						
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-		-0-
							4	4						
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-		-0-
							1	4						

CONGER, SW (PENN) CHEVRON U. S. A. INC. COPE-SEALE UNIT		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK				
		WELL #: 2		RRCID -> 193534		COMPL. DATE 11/19/2002			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278				
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
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	401 3	Y	8	7 0			1
						1 4	9 9						
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	25 1	377 3	Y	6	6 0			1
						5 4	7 9						
07	434 N	428	-0-	-6	-0-	26 1	390 3	Y	5	6 0			-0-
						6 4	6 9						
08	434 N	394	-0-	-40	-0-	26 1	339 3	Y	7	6 0			1
						21 4	8 9						
09	420 N	341	-0-	-79	-0-	20 1	312 3	Y	1	2 0			-0-
						8 4	1 9						
10	434 N	337	-0-	-97	-0-	20 1	309 3	Y	6	6 0			-0-
						1 4	7 9						
COPE, E. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 195425		COMPL. DATE 02/24/1981			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115				
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46 1	695 3	Y	5	6 0			-0-
						3 4	6 9						
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	596 3	Y	8	7 0			1
						8 4	9 9						
07	713 N	694	-0-	-19	-0-	43 1	630 3	Y	10	10 0			1
						10 4	11 9						
08	744 N	712	-0-	-32	-0-	46 1	616 3	Y	10	10 0			1
						39 4	11 9						
09	660 N	480	-0-	-180	-0-	28 1	437 3	Y	4	5 0			-0-
						11 4	4 9						
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	46 1	692 3	Y	6	6 0			-0-
						3 4	7 9						
COPE, E. B. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 195426		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
STERLING 'T' FEE		WELL #: 6		RRCID -> 198432		COMPL. DATE 09/03/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177				
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53 1	512 3	Y	-0-				-0-
						2 4							
06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50 1	478 3	Y	-0-				-0-
						6 4							
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48 1	445 3	Y	-0-				-0-
						7 4							
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	48 1	409 3	Y	-0-				-0-
						25 4							
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	33 1	356 3	Y	-0-				-0-
						9 4							
*10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49 1	463 3	Y	-0-				-0-
						2 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	
		WELL #: 7		RRCID -> 202035		COMPL. DATE 09/22/2003			TOTAL DEPTH 8340			PERF. 7921 - 8174			
05		496 N	391	-0-	-105	-0-	36 1 1 4	354 3		Y	-0-			-0-	
06		450 N	334	-0-	-116	-0-	32 1 4 4	298 3		Y	-0-			-0-	
07		465 N	318	-0-	-147	-0-	31 1 4 4	283 3		Y	-0-			-0-	
08		403 N	294	-0-	-109	-0-	29 1 16 4	249 3		Y	-0-			-0-	
09		330 N	205	-0-	-125	-0-	17 1 5 4	183 3		Y	-0-			-0-	
10		310 N	256	-0-	-54	-0-	24 1 1 4	231 3		Y	-0-			-0-	
		COPE, E. B.		WELL #: 14		RRCID -> 203713		COMPL. DATE 04/11/2004			TOTAL DEPTH 8240			PERF. 7884 - 8182	
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-	
10		14B2 EXT	-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	
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-	
10		14B2 EXT	-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	
05		652 N	652	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	571 3		Y	17	17 0		1	
06		734 N	734	-0-	-0-	-0-	67 1 8 4	637 3		Y	20	19 0		2	
07		768 N	768	-0-	-0-	-0-	70 1 10 4	664 3		Y	22	22 0		2	
08		663 N	663	-0-	-0-	-0-	65 1 34 4	547 3		Y	15	16 0		1	
09		720 N	565	-0-	-155	-0-	46 1 13 4	503 3		Y	3	4 0		-0-	
10		744 N	696	-0-	-48	-0-	66 1 3 4	624 3		Y	3	3 0		-0-	
		COPE, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 204011		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8428			PERF. 7820 - 8078	
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-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113						
COPE, E. B.		WELL #:		4	RRCID -> 204012	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7870 - 8162
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COPE, E. B.		WELL #:		5	RRCID -> 204013	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 7784 - 8094
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		13	RRCID -> 204019	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7790 - 8046
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

COPE, E. B.		WELL #:		15	RRCID -> 204020	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7853 - 8227
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

GLASSCOCK 'W' FEE		WELL #:		3	RRCID -> 207899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8052 - 8428
05	434 N	348	-0-	-86	-0-	31 1	302 3	Y	13	13 0
						1 4	14 9			1
06	510 N	302	-0-	-208	-0-	28 1	259 3	Y	11	11 0
						3 4	12 9			1
07	558 N	252	-0-	-306	-0-	23 1	216 3	Y	9	9 0
						3 4	10 9			1
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	26 1	214 3	Y	9	9 0
						14 4	10 9			1
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20 1	223 3	Y	7	7 0
						6 4	8 9			1
*10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32 1	301 3	Y	16	16 0
						1 4	18 9			1

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
STERLING 'P' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219684		COMPL. DATE 04/24/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7760 - 7855						
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
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING "P" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 219838		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7707 - 7880						
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STERLING 'Y' FEE		WELL #: 7		RRCID -> 219841		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296						
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98 1	1474 3	Y	22	21 0			2
							5 4	24 9						
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82 1	1251 3	Y	16	16 0			2
							16 4	18 9						
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88 1	1283 3	Y	10	11 0			1
							20 4	11 9						
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80 1	1079 3	Y	8	9 0			-0-
							68 4	9 9						
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63 1	1008 3	Y	9	7 0			2
							26 4	10 9						
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90 1	1370 3	Y	12	13 0			1
							5 4	13 9						

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 219846		COMPL. DATE 06/12/1945		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464						
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STERLING 'P'		WELL #: 5		RRCID -> 219969		COMPL. DATE 09/11/1989		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917						
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-
10	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						
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
GLASSCOCK 'AB' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 220067		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8058 - 8416								
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
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-
10	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								
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 2		RRCID -> 225772		COMPL. DATE 06/04/1995		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383								
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6 1	85 3	Y	8	8 0						1
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	9 9	77 3	Y	10	10 0						1
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	1 4	11 9	Y	16	15 0						2
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7 1	96 3	Y	20	21 0						1
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	2 4	18 9	Y	16	14 0						3
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	5 4	82 3	Y	120	110 0						13
						3 1	36 3	Y								
						132 9										

STERLING 'AA' FEE		WELL #: 5		RRCID -> 226565		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348								
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

REAGAN 'G' FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234472		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537								
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-
10	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								
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN)		//CONT.// 20101 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
GLASSCOCK FEE		WELL #: 1		RRCID -> 236869		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8203 - 8478			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

STERLING -S- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 269110		COMPL. DATE 12/28/1982		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057			
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	31 1	468 3	N	19	19 0	1
						2 4	21 9				
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1	583 3	N	21	20 0	2
						7 4	23 9				
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39 1	584 3	N	16	17 0	1
						9 4	18 9				
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	28 1	387 3	N	14	14 0	1
						24 4	15 9				
09	630 N	399	-0-	-231	-0-	23 1	356 3	N	10	10 0	1
						9 4	11 9				
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	31 1	481 3	N	14	14 0	1
						2 4	15 9				

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406		RRCID -> 158033		COMPL. DATE 10/31/1981		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472			
EDMONDSON "A"		WELL #: 1									
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	-0-	
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		Y	-0-	-0-	
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		Y	-0-	-0-	
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-	-0-	
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-	
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-	-0-	

EDMONDSON		WELL #: 1		RRCID -> 217365		COMPL. DATE 10/07/1981		TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	51 2	1 9	Y	1	1	
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		Y	-0-	1	
07	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2		Y	-0-	1	
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-	1	
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	52 2	1 9	Y	1	2	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-	2	

CONGER, SW (PENN)		//CONT.//		20101 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
EDMONDSON		WELL #:		3	RRCID ->	217371	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8030 - 8386
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
05		341 N	332	-0-	-9	-0-	331 2	1 9	Y	1		68
06		330 N	323	-0-	-7	-0-	323 2		Y	-0-		68
07		310 N	288	-0-	-22	-0-	288 2		Y	-0-		68
08		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		Y	-0-		68
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-		68
10		279 N	258	-0-	-21	-0-	258 2		Y	-0-		68

EDMONDSON		WELL #:		4	RRCID ->	217482	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	8530	PERF.	8107 - 8457
05		775 N	751	-0-	-24	-0-	737 2	14 9	Y	13		148
06		750 N	736	-0-	-14	-0-	721 2	15 9	Y	14		162
07		713 N	643	-0-	-70	-0-	643 2		Y	-0-		162
08		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		Y	-0-		162
09		785 N	785	-0-	-0-	-0-	757 2	28 9	Y	25		187
10		651 N	575	-0-	-76	-0-	575 2		Y	-0-		187

EDMONDSON -A-		WELL #:		5	RRCID ->	281801	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	8128 - 8387
05		1550 X	972	-0-	-578	-0-	711 2	261 9	N	237		237
06		1110 N	554	-0-	-556	-0-	551 2	3 9	N	3		240
07		781 N	781	-0-	-0-	-0-	780 2	1 9	N	1		241
08		961 N	916	-0-	-45	-0-	914 2	2 9	N	2		243
09		835 N	835	-0-	-0-	-0-	829 2	6 9	N	5		248
*10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		248

HUNT OIL COMPANY		416330			RRCID ->	120914	COMPL. DATE	05/02/1979	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8125 - 8202
DOOLEY, B. F.		WELL #:		1								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

DOOLEY, B. F.		WELL #:		3	RRCID ->	121001	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8159 - 8229
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESTELLE COUNCIL "70"		WELL #:		1	RRCID ->	134497	COMPL. DATE	09/01/1980	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	8214 - 8464
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY COPE, R. L.		//CONT.// //CONT.//	20101 500 416330	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GLASSCOCK							
M	O	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
COPE, R. L.				WELL #: 3	RRCID -> 153090	COMPL. DATE 11/05/1980	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8008	-	8187			
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-
10	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			
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-
10	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			
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493 3	17 9		Y	15	10 1		13
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	513 3	18 9		Y	16	10 1		19
07	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3			Y	-0-	10 1		9
08	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3			Y	-0-	8 1		1
09	450 N	430	-0-	-20	-0-	430 3			Y	-0-	1 1		-0-
*10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520 3			Y	-0-			-0-
COPE, R. L.				WELL #: 7	RRCID -> 153093	COMPL. DATE 04/15/1983	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7968	-	8378			
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-
10	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GLASS, D. L.				WELL #: 6	RRCID -> 153103	COMPL. DATE 07/06/1982	TOTAL DEPTH 8485	PERF. 8032	-	8291			
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-
10	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			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
TERRY, I. W.		WELL #: 4		RRCID -> 153114	COMPL. DATE 06/06/1980	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7933	-	8247			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 5		RRCID -> 153115	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 8627	PERF. 8121	-	8398			
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 9		RRCID -> 153116	COMPL. DATE 09/09/1980	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 7974	-	8206			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
TERRY, I. W. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 153128	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 8655	PERF. 8316	-	8526			
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-
10	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY WATSON, J. E.		//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
WATSON, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 153131	COMPL. DATE 05/12/1973	TOTAL DEPTH 8623	PERF. 8090	-	8332			
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-
10	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GLASS, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 157749	COMPL. DATE 03/01/1981	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A					
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TERRY, I. W.		WELL #: 2		RRCID -> 157876	COMPL. DATE 03/25/1996	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8043	-	8381			
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-
10	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			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
WELL #: 5 D		RRCID -> 159295	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 8506	PERF. N/A						
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-
10	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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
COPE-BODINE		WELL #: 4R	RRCID -> 160606	COMPL. DATE 10/31/1995	TOTAL DEPTH 8520	PERF. 8156 - 8395					
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353 3		Y	-0-		-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347 3		Y	-0-		-0-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445 3		Y	-0-		-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3		Y	-0-		-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	399 3	19 9	Y	17		17
*10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	535 3	23 9	Y	21	14 1	24
COPE-BODINE "A"		WELL #: 1	RRCID -> 160607	COMPL. DATE 10/30/1995	TOTAL DEPTH 8532	PERF. 8156 - 8351					
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-
10	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					
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220 3	4 9	Y	4	4 1	3
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	3 1	-0-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		Y	-0-		-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-		-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
*10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
COPE, R. L.		WELL #: 1	RRCID -> 164444	COMPL. DATE 05/03/1980	TOTAL DEPTH 8496	PERF. N/A					
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-
10	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					
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	175 3	35 9	Y	32	55 1	24
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		Y	-0-	24 1	-0-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 3		Y	-0-		-0-
*10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		Y	-0-		-0-

CONGER, SW (PENN) HUNT OIL COMPANY TERRY, I. W.		//CONT.// 20101 500 //CONT.// 416330		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

COUNCIL, ESTELLE "70"		WELL #: 4		RRCID -> 165059		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 8497		PERF. N/A						
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-
10	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						
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-
10	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						
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-
10	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						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, J. E. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 225832		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7088 - 8285						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASS, D. L.		WELL #: 7		RRCID -> 281727		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 8504		PERF. 6540 - 8363						
05	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
06	1132 X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	Y	4					5
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14	9	Y	13					18
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					18
*10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	18	1			-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
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-
10		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

05		992 N	663	-0-	-329	-0-	52 1 2 4	594 3 15 9	Y	14	13 0	1
06		870 N	649	-0-	-221	-0-	52 1 8 4	580 3 9 9	Y	8	8 0	1
07		744 N	629	-0-	-115	-0-	51 1 9 4	561 3 8 9	Y	7	7 0	1
08		651 N	604	-0-	-47	-0-	52 1 32 4	510 3 10 9	Y	9	9 0	1
09		660 N	602	-0-	-58	-0-	44 1 13 4	537 3 8 9	Y	7	7 0	1
10		620 N	520	-0-	-100	-0-	44 1 2 4	472 3 2 9	Y	2	3 0	-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 RAMTEX ENERGY LLC 690225
 ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		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

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-
10		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

05		837 N	571	-0-	-266	-0-	571 2		N	-0-		105
06		900 N	763	-0-	-137	-0-	763 2		N	-0-		105
07		682 N	617	-0-	-65	-0-	617 2		N	-0-		105
08		558 N	363	-0-	-195	-0-	363 2		N	-0-		105
09		750 N	422	-0-	-328	-0-	422 2		N	-0-		105
*10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		N	-0-		105

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER)		//CONT.// 20897 575		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
RAMTEX ENERGY LLC		//CONT.// 690225														
REYNOLDS		WELL #: 3		RRCID -> 117462		COMPL. DATE 06/08/1985		TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517								
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
05		3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2			Y	-0-					150
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			Y	-0-					150
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150
08		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					150
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					150
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					150

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED		872683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 1		RRCID -> 097508		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257								
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	141 2			N	-0-					48
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2			N	-0-					48
07		155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2			N	-0-					48
08		155 N	78	-0-	-77	-0-	78 2			N	-0-					48
09		210 N	85	-0-	-125	-0-	85 2			N	-0-					48
10		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					48

TUCKER, NELLIE "C"		872683		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
TUCKER, NELLIE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 097948		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458								
05		434 N	282	-0-	-152	-0-	282 2			N	-0-					21
06		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2			N	-0-					21
07		341 N	295	-0-	-46	-0-	295 2			N	-0-					21
08		279 N	155	-0-	-124	-0-	155 2			N	-0-					21
09		420 N	170	-0-	-250	-0-	170 2			N	-0-					21
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT					21

WILCO OPERATING		923110		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
SYNDICATE FEE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 124456		COMPL. DATE 04/23/1987		TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542								
05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3			N	-0-					153
06		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 3			N	-0-					153
07		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 3			N	-0-					153
08		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3			N	-0-					153
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 3			N	-0-					153
*10		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371 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								
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC.		646832		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON								
H. M. PHILLIPS STATE 94		WELL #: 1D		RRCID -> 282178		COMPL. DATE 08/06/2016		TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555								
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COWDEN, NORTH		21289 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
SAGUARO PETROLEUM, LLC		743325														
TXL		WELL #:		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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	9	8	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	79	62	2			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	110	31	2			Y	-0-					-0-

COWDEN, SOUTH		21292 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR								
CUERVO, INC.		192030														
COWDEN "A"		WELL #:		RRCID -> 075650		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A								
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-
10	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 #:		RRCID -> 032601		COMPL. DATE 03/11/1964		TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT					-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441														
THAGARD, GEORGE F., ET AL		WELL #:		RRCID -> 038576		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080								
05	10323 X	9414	-0-	-909	-0-	954	1	8460	3	N	-0-					114
06	9990 X	9070	-0-	-920	-0-	746	1	8324	3	N	-0-					114
07	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	590	1	9301	3	N	-0-					114
08	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-					114
09	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	3	N	-0-					114
*10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-					114

XTO ENERGY INC.		945936														
COYANOSA UNIT NO. 2		WELL #:		RRCID -> 032270		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840								
05	0 X	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHEY-CHARLES B.		WELL #:		RRCID -> 033843		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A								
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-
10	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 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
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
06	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784 3		N	-0-			-0-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-			-0-
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 3		N	-0-			-0-
*10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1		WELL #: 2 U		RRCID -> 034935		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977				
05	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	23224 3		N	-0-			-0-
06	22203 X	22203	-0-	-0-	-0-	22203 3		N	-0-			-0-
07	22540 X	22540	-0-	-0-	-0-	22540 3		N	-0-			-0-
08	21725 X	21725	-0-	-0-	-0-	21725 3		N	-0-			-0-
09	23603 X	23603	-0-	-0-	-0-	23603 3		N	-0-			-0-
*10	20704 X	20704	-0-	-0-	-0-	20704 3		N	-0-			-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS		WELL #: 2 U		RRCID -> 035343		COMPL. DATE 02/18/1965		TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A				
05	7130 X	6987	-0-	-143	-0-	6987 3		N	-0-			-0-
06	7620 X	7400	-0-	-220	-0-	7400 3		N	-0-			-0-
07	7874 X	7585	-0-	-289	-0-	7585 3		N	-0-			-0-
08	7874 X	6998	-0-	-876	-0-	6998 3		N	-0-			-0-
09	7410 X	7119	-0-	-291	-0-	7119 3		N	-0-			-0-
10	7657 X	6375	-0-	-1282	-0-	6375 3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 035345		COMPL. DATE 12/05/1964		TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A				
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 3		N	-0-			-0-
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 3		N	-0-			-0-
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7456 3		N	-0-			-0-
08	7099 X	6988	-0-	-111	-0-	6988 3		N	-0-			-0-
09	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	7553 3		N	-0-			-0-
10	7099 X	6376	-0-	-723	-0-	6376 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 035669		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966				
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		N	-0-			-0-
06	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 3		N	-0-			-0-
07	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	9929 3		N	-0-			-0-
08	7110 X	7110	-0-	-0-	-0-	7110 3		N	-0-			-0-
09	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935 3		N	-0-			-0-
*10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3840 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 035910		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885				
05	6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6311 3		N	-0-			-0-
06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 3		N	-0-			-0-
07	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524 3		N	-0-			-0-
08	6696 X	6584	-0-	-112	-0-	6584 3		N	-0-			-0-
09	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	7569 3		N	-0-			-0-
10	6696 X	6237	-0-	-459	-0-	6237 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #: 1 U		RRCID -> 037335		COMPL. DATE 10/01/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A				
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-
10	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	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

05		22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565 3		N	-0-		-0-	
06		19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948 3		N	-0-		-0-	
07		19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	19198 3		N	-0-		-0-	
08		20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	20258 3		N	-0-		-0-	
09		22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	22478 3		N	-0-		-0-	
*10		17244 X	17244	-0-	-0-	-0-	17244 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	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
05		4805 X	4180	-0-	-625	-0-	4180 3		N	-0-		45	
06		4500 X	2478	-0-	-2022	-0-	2478 3		N	-0-		45	
07		4650 X	465	-0-	-4185	-0-	465 3		N	-0-		45	
08		4650 X	351	-0-	-4299	-0-	351 3		N	-0-		45	
09		4110 X	153	-0-	-3957	-0-	153 3		N	-0-		45	
10		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT		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	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
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-	
10		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	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
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-	
10		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	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
05		15314 X	15139	-0-	-175	-0-	15139 3		N	-0-		-0-	
06		15270 X	14761	-0-	-509	-0-	14761 3		N	-0-		-0-	
07		15779 X	10603	-0-	-5176	-0-	10603 3		N	-0-		-0-	
08		15779 X	10408	-0-	-5371	-0-	10408 3		N	-0-		-0-	
09		14760 X	7101	-0-	-7659	-0-	7101 3		N	-0-		-0-	
10		15252 X	14077	-0-	-1175	-0-	14077 3		N	-0-		-0-	

COYANOSA UNIT #1				WELL #:	2 L	RRCID ->	035911	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	15700	PERF.	14786 - 15446
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
05		9951 X	9807	-0-	-144	-0-	9807 3		N	-0-		-0-	
06		9630 X	8964	-0-	-666	-0-	8964 3		N	-0-		-0-	
07		9455 X	9186	-0-	-269	-0-	9186 3		N	-0-		-0-	
08		9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	8571 3		N	-0-		-0-	
09		9480 X	9110	-0-	-370	-0-	9110 3		N	-0-		-0-	
10		9796 X	8060	-0-	-1736	-0-	8060 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	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
05	27621 X	26847	-0-	-774	-0-	26847	3	N	-0-		-0-
06	26730 X	25596	-0-	-1134	-0-	25596	3	N	-0-		-0-
07	27342 X	25920	-0-	-1422	-0-	25920	3	N	-0-		-0-
08	27342 X	24363	-0-	-2979	-0-	24363	3	N	-0-		-0-
09	26460 X	26050	-0-	-410	-0-	26050	3	N	-0-		-0-
10	26846 X	23518	-0-	-3328	-0-	23518	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT 5		WELL #:		1 L RRCID -> 037334		COMPL. DATE 09/28/1965		TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A			
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-
10	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			
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	3	N	-0-		-0-
06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	3	N	-0-		-0-
07	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3	N	-0-		-0-
08	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3	N	-0-		-0-
09	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3	N	-0-		-0-
*10	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3	N	-0-		-0-

COYANOSA UNIT NO. 4		WELL #:		2 L RRCID -> 039846		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713			
05	20894 X	16492	-0-	-4402	-0-	16492	3	N	-0-		-0-
06	20220 X	16490	-0-	-3730	-0-	16490	3	N	-0-		-0-
07	19158 X	16787	-0-	-2371	-0-	16787	3	N	-0-		-0-
08	19158 X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3	N	-0-		-0-
09	17820 X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	3	N	-0-		-0-
10	17050 X	16289	-0-	-761	-0-	16289	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			
05	403 N	147	-0-	-256	-0-	114	2	33 9	N	30	107
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	107
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2		N	-0-	107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	107
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212 9	N	193	300
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-	300

NEAL, JAMES		WELL #:		1H RRCID -> 257528		COMPL. DATE 11/02/2009		TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689			
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1789	2	199 9	N	181	373
06	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1515	2	202 9	N	184	373
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2		N	-0-	262
08	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2		N	-0-	262
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392 9	N	356	262
*10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198 9	N	180	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 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
05		868 N	177	-0-	-691	-0-	174 2	3 9		N	3			58
06		600 N	12	-0-	-588	-0-	10 2	2 9		N	2			60
07		651 N	202	-0-	-449	-0-	200 2	2 9		N	2			62
08		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 2			N	-0-			62
09		821 N	821	-0-	-0-	-0-	818 2	3 9		N	3			65
*10		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1062 2	2 9		N	2			67

THAGARD TRUST				851052										
THAGARD FEE				WELL #: 1	RRCID -> 042324	COMPL. DATE 07/04/1967	TOTAL DEPTH 10855	PERF. N/A						
05		19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	4605 1	15312 3		N	-0-			-0-
06		8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	4773 1	3545 3		N	-0-			-0-
07		9915 X	9915	-0-	-0-	-0-	4989 1	4926 3		N	-0-			-0-
08		13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	4863 1	8792 3		N	-0-			-0-
09		12640 X	12640	-0-	-0-	-0-	3413 1	9227 3		N	-0-			-0-
*10		8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	395 1	8187 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					
05		1432 X	368	-0-	-1064	-0-	368 3			Y	-0-			1
06		360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 3			Y	-0-			1
07		372 N	369	-0-	-3	-0-	369 3			Y	-0-			1
08		372 N	282	-0-	-90	-0-	282 3			Y	-0-			1
09		360 N	353	-0-	-7	-0-	353 3			Y	-0-			1
10		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 3			Y	-0-			1

SIBLEY UNIT				WELL #: 2 U	RRCID -> 042343	COMPL. DATE 07/11/1967	TOTAL DEPTH 15315	PERF. N/A						
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-
10		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						
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-
10		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					
05		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3472 3	57 9		Y	52			122
06		3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056 3			Y	-0-			122
07		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723 3			Y	-0-			122
08		T. A.	3915	-0-	3915	-0-	3915 3			Y	-0-			122
09		T. A.	3637	-0-	3637	-0-	7552 3			Y	-0-			122
10		T. A.	3798	-0-	3798	-0-	11350 3			Y	-0-			122

OIL AND GAS DIVISION

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-		

EFFIE POTTS SIBLEY "B"		WELL #: 1		RRCID -> 243260		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641				
05	11315 X	3080	-0-	-8235	-0-	3063	2	17	9	N	15	61
06	10500 X	3357	-0-	-7143	-0-	3342	2	15	9	N	14	75
07	9238 X	2679	-0-	-6559	-0-	2667	2	12	9	N	11	86
08	8029 X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16	102
09	4140 X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11	113
*10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8	121

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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 701		RRCID -> 031449		COMPL. DATE 12/04/1993		TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 301		RRCID -> 035612		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA (WOLFCAMP)		//CONT.// 21382 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #: 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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP		WELL #: 1203		RRCID -> 120009		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402	
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-
10	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	
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-
10	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 #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9095 - 10449			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	176128 X	176128	-0-	-0-	-0-	175150 3	978 9	N	889	718 1	728
06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	162296 3	413 9	N	375	355 1	748
07	151939 X	151939	-0-	-0-	-0-	151464 3	475 9	N	432	372 1	808
08	128558 X	128558	-0-	-0-	-0-	127897 3	661 9	N	601	182 1	1227
09	94123 X	94123	-0-	-0-	-0-	93908 3	215 9	N	195	543 1	879
*10	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	67844 3	535 9	N	486	364 1	1001

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10275 - 10556		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10180 - 10700		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10442 - 10982		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10612 - 10806		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10692 - 11028		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SIBLEY UNIT		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	10279 - 10331		
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	490 3	20 9	Y	18	44
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474 3		Y	-0-	44
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 3		Y	-0-	44
08	T. A.	692	-0-	692	-0-	692 3		Y	-0-	44
09	T. A.	571	-0-	571	-0-	1263 3		Y	-0-	44
10	T. A.	488	-0-	488	-0-	1751 3		Y	-0-	44

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	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
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3	Y	-0-			73
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3	Y	-0-			73
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3	Y	-0-			73
08	T. A.	1155	-0-	1155	1155	1155	3	Y	-0-			73
09	T. A.	1271	-0-	1271	2426	1271	3	Y	-0-			73
10	T. A.	1638	-0-	1638	4064	1638	3	Y	-0-			73

SIBLEY UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	157434	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9430 - 10690
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
10	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
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-
10	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
05	14B2 EXT	114	-0-	114	451	114	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	157	-0-	157	608	157	2	N	-0-			-0-
07	895 X	287	-0-	-608	-0-	287	2	N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2	N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2	N	-0-			-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2	N	-0-			-0-

BG-STATE "50"		WELL #:		2	RRCID ->	238789	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	5050	PERF.	4602 - 4638
05	1612 N	806	-0-	-806	-0-	805	2	1 9 N	1			26
06	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1091	2	1 9 N	1			27
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1 9 N	1			28
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3 9 N	3			31
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2	1 9 N	-0-			31
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1 9 N	1			32

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
05	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3472	3	N	-0-			-0-
06	4020 X	2718	-0-	-1302	-0-	2718	3	N	-0-			-0-
07	4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3	N	-0-			-0-
08	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3	N	-0-			-0-
10	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430 3	Y	-0-		4
*02	1372 N	1274	-0-	-98	-0-	1274 3	Y	-0-		4
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398 3	Y	-0-	3 1	1
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319 3	Y	-0-		1
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	Y	-0-		1
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-	1 1	-0-
*07	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3	Y	-0-		-0-
*08	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840 3	Y	-0-		-0-
*09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1404 3	Y	4	4 9	4
*10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1947 3	Y	4	4 9	8

TUBB, J. B.		WELL #: G 7		RRCID -> 019672		COMPL. DATE 01/25/1956		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A		
*01	3224 X	2333	-0-	-891	-0-	2333 3	Y	-0-		4
*02	2912 X	1743	-0-	-1169	-0-	1743 3	Y	-0-		4
03	2883 X	1903	-0-	-980	-0-	1902 3	Y	1	9	1
04	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034 3	Y	-0-		1
05	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2957 3	Y	8	9	8
*06	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2695 3	Y	26	9	25
*07	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	2501 3	Y	22	9	45
*08	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2665 3	Y	15	9	59
*09	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2739 3	Y	7	9	18
*10	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2568 3	Y	4	9	22

TUBB, J. B. -M-		WELL #: 1		RRCID -> 019674		COMPL. DATE 07/22/1960		TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A		
*01	2635 X	2333	-0-	-302	-0-	2333 3	Y	-0-		-0-
*02	2380 X	1649	-0-	-731	-0-	1649 3	Y	-0-		-0-
03	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	2389 3	Y	-0-		-0-
04	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3	Y	-0-		-0-
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3	Y	-0-		-0-
*06	3000 N	3013	-0-	13	-0-	3013 3	Y	-0-		-0-
*07	2670 N	2657	-0-	-13	-0-	2657 3	Y	-0-		-0-
*08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549 3	Y	-0-		-0-
*09	2430 N	1438	-0-	-992	-0-	1438 3	Y	-0-		-0-
*10	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. -N-		WELL #: 1		RRCID -> 019675		COMPL. DATE 09/13/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	5425 X	4685	-0-	-740	-0-	4685 3	Y	-0-		4
06	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5289 3	Y	-0-		4
07	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404 3	Y	-0-		4
08	5363 X	5353	-0-	-10	-0-	5353 3	Y	-0-		4
09	5250 X	5140	-0-	-110	-0-	5140 3	Y	-0-		4
10	5425 X	5238	-0-	-187	-0-	5238 3	Y	-0-		4

TUBB, J. B.		WELL #: E 1		RRCID -> 178705		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460		
*01	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3786 3	Y	33	9	52
*02	4317 X	4317	-0-	-0-	-0-	4278 3	Y	39	9	87
03	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	4809 3	Y	26	9	38
04	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	4620 3	Y	43	9	77
05	4774 X	4765	-0-	-9	-0-	4714 3	Y	51	9	123
*06	4620 X	4263	-0-	-357	-0-	4234 3	Y	29	9	49
*07	4774 X	4708	-0-	-66	-0-	4682 3	Y	26	9	73
*08	4774 X	4534	-0-	-240	-0-	4509 3	Y	25	9	96
*09	4620 X	3471	-0-	-1149	-0-	3456 3	Y	15	9	34
10	4774 X	2955	-0-	-1819	-0-	2944 3	Y	11	9	44

 CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

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
*01		1395 N	1242	-0-	-153	-0-	1242 3		Y	-0-		-0-
*02		1204 N	1151	-0-	-53	-0-	1151 3		Y	-0-		-0-
03		1457 N	1263	-0-	-194	-0-	1263 3		Y	-0-		-0-
04		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1207 3	2 9	Y	2		2
05		1271 N	1241	-0-	-30	-0-	1232 3	9 9	Y	8		10
*06		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	1188 3	6 9	Y	5	8 1	7
*07		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1215 3	8 9	Y	7		14
*08		1240 N	733	-0-	-507	-0-	727 3	6 9	Y	5		19
*09		1200 N	1013	-0-	-187	-0-	1013 3		Y	-0-	15 1	4
*10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		Y	-0-		4

 TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

*01		7068 X	1860	-0-	-5208	-0-	1860 3		Y	-0-		1
*02		6272 X	1045	-0-	-5227	-0-	1045 3		Y	-0-		1
03		6789 X	1674	-0-	-5115	-0-	1674 3		Y	-0-	1 1	-0-
04		4590 X	1519	-0-	-3071	-0-	1519 3		Y	-0-		-0-
05		1395 X	550	-0-	-845	-0-	550 3		Y	-0-		-0-
*06		1350 X	44	-0-	-1306	-0-	44 3		Y	-0-		-0-
*07		1395 X	488	-0-	-907	-0-	488 3		Y	-0-		-0-
*08		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 3		Y	-0-		-0-
*09		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 3		Y	-0-		-0-
*10		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		Y	-0-		-0-

 WALBET, INC. 891734
 TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 2		N	-0-		-0-
06		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 2		N	-0-		-0-
07		1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490 2		N	-0-		-0-
08		1550 N	1488	-0-	-62	-0-	1488 2		N	-0-		-0-
09		1470 N	1395	-0-	-75	-0-	1395 2		N	-0-		-0-
10		1488 N	1478	-0-	-10	-0-	1478 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

05		744 N	291	-0-	-453	-0-	287 3	4 9	Y	4		82
06		480 N	221	-0-	-259	-0-	218 3	3 9	Y	3		85
07		372 N	269	-0-	-103	-0-	265 3	4 9	Y	4		89
08		382 N	382	-0-	-0-	-0-	376 3	6 9	Y	5		94
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	377 3	6 9	Y	5		99
*10		611 N	611	-0-	-0-	-0-	605 3	6 9	Y	5		104

 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

05		124 N	112	-0-	-12	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
06		120 N	88	-0-	-32	-0-	88 3		Y	-0-		-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
08		124 N	71	-0-	-53	-0-	71 3		Y	-0-		-0-
09		90 N	70	-0-	-20	-0-	70 3		Y	-0-		-0-
*10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3		Y	-0-		-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.// 21577 180		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDWARDS, JANELLE ETAL		WELL #: 3		RRCID -> 163614		COMPL. DATE 04/23/1997			TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626			
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
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4022 3	98 9	Y	89	87 1		17
06	3840 X	1909	-0-	-1931	-0-	1892 3	17 9	Y	15	29 1		3
07	3968 X	2535	-0-	-1433	-0-	2517 3	18 9	Y	16	16 1		3
08	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4078 3	14 9	Y	13	13 1		3
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3726 3	41 9	Y	37	36 1		4
10	3968 X	3747	-0-	-221	-0-	3667 3	80 9	Y	73	65 1		12

TUBB, J. B.		WELL #: G 8		RRCID -> 215110		COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632			
*01	8959 X	8295	-0-	-664	-0-	8277 3	18 9	Y	16			81
*02	7896 X	7396	-0-	-500	-0-	7373 3	23 9	Y	21			102
03	8618 X	8095	-0-	-523	-0-	8047 3	48 9	Y	44	84 1		62
04	8130 X	7846	-0-	-284	-0-	7838 3	8 9	Y	7			69
05	8308 X	8085	-0-	-223	-0-	8076 3	9 9	Y	8			77
*06	8040 X	7715	-0-	-325	-0-	7711 3	4 9	Y	4	62 1		19
*07	8184 X	7886	-0-	-298	-0-	7879 3	7 9	Y	6			25
*08	8122 X	7509	-0-	-613	-0-	7495 3	14 9	Y	13			38
*09	7860 X	6469	-0-	-1391	-0-	6458 3	11 9	Y	10	30 1		18
10	8091 X	7717	-0-	-374	-0-	7706 3	11 9	Y	10			28

TUBB, J. B. "N"		WELL #: 2		RRCID -> 225129		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564			
05	2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171 3		Y	-0-			40
06	2670 X	707	-0-	-1963	-0-	707 3		Y	-0-			40
07	2759 X	422	-0-	-2337	-0-	422 3		Y	-0-			40
08	2170 N	31	-0-	-2139	-0-	31 3		Y	-0-			40
09	720 N	92	-0-	-628	-0-	92 3		Y	-0-			40
*10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-			40

EDWARDS, JANELLE, ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 279506		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628			
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1209 3	25 9	Y	23	20 1		4
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1266 3	33 9	Y	30	29 1		5
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	1430 3	31 9	Y	28	28 1		5
08	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1406 3	33 9	Y	30	28 1		7
09	1290 N	1068	-0-	-222	-0-	1027 3	41 9	Y	37	40 1		4
10	1457 N	1258	-0-	-199	-0-	1205 3	53 9	Y	48	44 1		8

DESERT WIND 21		WELL #: 1		RRCID -> 281777		COMPL. DATE 07/02/2001			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472			
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3		Y	-0-			-0-
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 3		Y	-0-			-0-
*10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	288 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

TUBB, J. B., -L-		WELL #: 2		RRCID -> 282632		COMPL. DATE 09/16/1997			TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426			
08	93 X	2	-0-	-91	-0-	2 3		N	-0-			-0-
*09	DELQ PR	13	-0-	13	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	93 X	17	-0-	-76	-0-	17 3		N	-0-			-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH)		//CONT.//	21577 180	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE	
WILLIAMS OIL COMPANY			925440					
TUBB, J. B. -J-			WELL #: 1	RRCID -> 037039	COMPL. DATE 08/11/1965	TOTAL DEPTH 6590	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		31
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3		31
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696 3		31
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3		31
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593 3		31
*10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3		31

TUBB, J. B. -J-			WELL #: 2	RRCID -> 186129	COMPL. DATE 08/31/2001	TOTAL DEPTH 6416	PERF. 6350 - 6411	
05	7409 X	6643	-0-	-766	-0-	6643 3		-0-
06	7020 X	6880	-0-	-140	-0-	6880 3		-0-
07	6789 X	4204	-0-	-2585	-0-	4204 3		-0-
08	6634 X	4581	-0-	-2053	-0-	4581 3		-0-
09	6870 X	5696	-0-	-1174	-0-	5696 3		-0-
10	7099 X	5591	-0-	-1508	-0-	5591 3		-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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: F 6	RRCID -> 191552	COMPL. DATE 04/01/2002	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6296 - 6360	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CRAWAR (GLORIETA)			21577 450	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD	
CHEVRON U. S. A. INC.			148113					
CRAWAR FIELD UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 281778	COMPL. DATE 07/01/1994	TOTAL DEPTH 5080	PERF. 4099 - 4250	
*01	DELQ PR	187	-0-	187	298	187 3		-0-
*02	DELQ PR	184	-0-	184	482	184 3		-0-
03	635 R	153	-0-	-482	-0-	153 3		-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122 3		-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102 3		-0-
*06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93 3		-0-
*07	124 #	122	-0-	-2	-0-	121 3	1 9	-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146 3	2 9	-0-
*09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130 3		-0-
*10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157 3		-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST)		21577 925		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256												
MCCULLOCH-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 071307		COMPL. DATE 05/12/1977		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6158 - 6186				
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
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2			125
06	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-			125
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	776	2	139	9	N	126	126	1	125
08	806 #	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1			126
09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-			126
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	695	2	1	9	N	1			127

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1	4
*02	224 N	158	-0-	-66	-0-	129	3	29	9	Y	26	22	1	8
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13	18	1	3
04	270 N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4	6	1	1
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-	1	1	-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-			-0-
*07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
*08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
*09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 202719		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 8025		PERF. 6011 - 6081				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203639		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 6007 - 6091				
*01	6324 X	4475	-0-	-1849	-0-	4466	3	9	9	Y	8	8	1	2
*02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4080	3	3	9	Y	3	4	1	1
03	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	4388	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1	1
05	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4345	3	7	9	Y	6	6	1	1
*06	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1	2
*07	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1	3
*08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1	1
*09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1	1
10	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1	1

CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 207495		COMPL. DATE 02/11/2005		TOTAL DEPTH 6216		PERF. 6002 - 6090				
*01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-			-0-
*02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-			-0-
03	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			-0-
*06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-			-0-
*07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-			-0-
*08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
*09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-			-0-

CRAWAR (WOLFCAMP)		//CONT.// 21577 950		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CRAWAR FIELD UNIT		WELL #: H 1		RRCID -> 214270		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	759 N	759	-0-	-0-	-0-	626 3	133 9	Y	121	104 1	30
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	613 3	163 9	Y	148	133 1	45
03	696 N	696	-0-	-0-	-0-	661 3	35 9	Y	32	70 1	7
04	552 N	552	-0-	-0-	-0-	493 3	59 9	Y	54	48 1	13
05	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	892 3	173 9	Y	157	136 1	34
*06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	896 3	113 9	Y	103	111 1	26
*07	815 N	815	-0-	-0-	-0-	728 3	87 9	Y	79	88 1	17
*08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	784 3	79 9	Y	72	78 1	11
*09	660 N	648	-0-	-12	-0-	609 3	39 9	Y	35	39 1	7
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	464 3	26 9	Y	24	27 1	4

RAYDEN		695567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WARD		
PENNZOIL-TUBB		WELL #: 1		RRCID -> 206330		COMPL. DATE 11/22/2004			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073		
05	372 N	142	-0-	-230	-0-	129 3	13 9	N	12		57
06	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1665 3	22 9	N	20		77
07	3100 N	3388	-0-	288	288	3357 3	31 9	N	28		105
08	3100 N	3654	-0-	554	842	3621 3	33 9	N	30		135
09	3000 N	3692	-0-	692	1534	3681 3	11 9	N	10		145
*10	4952 X	3418	-0-	-1534	-0-	3385 3	33 9	N	30		175

WINTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 220701		COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118		
05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	666 3	9 9	N	8		107
06	750 N	638	-0-	-112	-0-	616 3	22 9	N	20		127
07	775 N	736	-0-	-39	-0-	708 3	28 9	N	25		152
08	682 N	650	-0-	-32	-0-	633 3	17 9	N	15		167
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	590 3	6 9	N	5		172
*10	744 N	358	-0-	-386	-0-	347 3	11 9	N	10		182

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		
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17											

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		
05	3 #	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	N	1		47
06	3 #	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	N	1		48
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	1 2	1 9	N	1		49
08	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		49
09	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		49
10	2 #	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-	4 5	45

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		
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-		95
06	840 N	725	-0-	-115	-0-	725 2		N	-0-		95
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-		95
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		95
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	650 2		N	-0-		95
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT		95

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 16		WELL #:		1	RRCID ->	061192	COMPL. DATE	01/30/1975	TOTAL DEPTH	7610	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	134	-0-	134	134	2			Y	-0-			16
06	DLQ G-10	138	-0-	138	272	2			Y	-0-			16
07	405 N	133	-0-	-272	-0-	2	1	9	Y	1			17
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1	4	1	14
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	2			Y	-0-			14
10	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			14

WILKINSON 10		WELL #:		1	RRCID ->	062791	COMPL. DATE	05/02/1975	TOTAL DEPTH	8061	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	2			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	92	-0-	92	206	2			Y	-0-			15
07	305 N	99	-0-	-206	-0-	2	1	9	Y	1			16
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			16
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			16
10	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			16

MCENTIRE 27		WELL #:		1	RRCID ->	064094	COMPL. DATE	06/22/1975	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	401	-0-	401	401	2	3	9	Y	3			9
06	DLQ G-10	340	-0-	340	741	2	3	9	Y	3	11	1	1
07	1153 N	412	-0-	-741	-0-	2	2	9	Y	2			3
08	408 N	408	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			4
09	330 N	248	-0-	-82	-0-	2	3	9	Y	3			7
10	403 N NO RPT		-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			7

MCENTIRE 15		WELL #:		1	RRCID ->	064095	COMPL. DATE	07/24/1975	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	2	1	9	Y	1			14
06	DLQ G-10	146	-0-	146	288	2			Y	-0-			14
07	428 N	140	-0-	-288	-0-	2	1	9	Y	1			15
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2	2	9	Y	2	5	1	12
09	150 N	124	-0-	-26	-0-	2			Y	-0-			12
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			12

WILKINSON 9		WELL #:		1	RRCID ->	064096	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	2			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	76	-0-	76	170	2			Y	-0-			1
07	250 N	80	-0-	-170	-0-	2			Y	-0-			1
08	92 N	92	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	2			Y	-0-			1
10	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1

WILKINSON 13		WELL #:		1	RRCID ->	065158	COMPL. DATE	10/20/1975	TOTAL DEPTH	8735	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	2			Y	-0-			1
06	DLQ G-10	85	-0-	85	190	2			Y	-0-			1
07	280 N	90	-0-	-190	-0-	2			Y	-0-			1
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	2			Y	-0-			1
10	93 N NO RPT		-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			1

MCENTIRE 33		WELL #:		1	RRCID ->	065796	COMPL. DATE	12/17/1975	TOTAL DEPTH	7649	PERF.	N/A	
05	DLQ G-10	164	-0-	164	164	2	2	9	Y	2			12
06	DLQ G-10	139	-0-	139	303	2	2	9	Y	2	7	1	7
07	471 N	168	-0-	-303	-0-	2	1	9	Y	1			8
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			9
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	2	2	9	Y	2			11
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			11

OIL AND GAS DIVISION

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617								
WILKINSON 10		WELL #:		2	RRCID ->	074551	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	7882	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
05	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	2		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	44	-0-	44	99	44	2		Y	-0-		1
07	146 N	47	-0-	-99	-0-	47	2		Y	-0-		1
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		Y	-0-		1
10	62 N NO RPT		-0-	-62	-0-				Y	NO RPT		1

MCENTIRE 15		WELL #:		2	RRCID ->	074617	COMPL. DATE	10/02/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	171	-0-	171	171	171	2		Y	-0-		1
06	DLQ G-10	138	-0-	138	309	138	2		Y	-0-		1
07	455 N	146	-0-	-309	-0-	146	2		Y	-0-		1
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2		Y	-0-		1
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142	2		Y	-0-		1
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		1

MCENTIRE 27		WELL #:		2	RRCID ->	079019	COMPL. DATE	09/17/1978	TOTAL DEPTH	7826	PERF.	7187 - 7505
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	329	2	3 9	Y	3		9
06	DLQ G-10	281	-0-	281	613	278	2	3 9	Y	3	11 1	1
07	954 N	341	-0-	-613	-0-	339	2	2 9	Y	2		3
08	337 N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1 9	Y	1		4
09	270 N	206	-0-	-64	-0-	203	2	3 9	Y	3		7
10	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		7

MCENTIRE 33		WELL #:		2	RRCID ->	079309	COMPL. DATE	10/12/1978	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7347 - 7626
05	DLQ G-10	331	-0-	331	331	328	2	3 9	Y	3		14
06	DLQ G-10	279	-0-	279	610	277	2	2 9	Y	2	11 1	5
07	949 N	339	-0-	-610	-0-	337	2	2 9	Y	2		7
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1 9	Y	1		8
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	202	2	3 9	Y	3		11
10	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		11

MCENTIRE 21		WELL #:		2	RRCID ->	082110	COMPL. DATE	04/10/1979	TOTAL DEPTH	7920	PERF.	7505 - 7751
05	DLQ G-10	127	-0-	127	127	126	2	1 9	Y	1		17
06	DLQ G-10	130	-0-	130	257	130	2		Y	-0-		17
07	382 N	125	-0-	-257	-0-	124	2	1 9	Y	1		18
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1 9	Y	1	4 1	15
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		Y	-0-		15
10	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		15

MCENTIRE 28		WELL #:		2	RRCID ->	085682	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	7904	PERF.	7441 - 7703
05	DLQ G-10	332	-0-	332	332	331	2	1 9	Y	1		4
06	DLQ G-10	282	-0-	282	614	280	2	2 9	Y	2	5 1	1
07	956 N	342	-0-	-614	-0-	341	2	1 9	Y	1		2
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1 9	Y	1		3
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1 9	Y	1		4
10	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-				Y	NO RPT		4

WILKINSON 12		WELL #:		2	RRCID ->	085806	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	N/A
05	DLQ G-10	132	-0-	132	132	132	2		Y	-0-		4
06	DLQ G-10	107	-0-	107	239	107	2		Y	-0-		4
07	352 N	113	-0-	-239	-0-	113	2		Y	-0-		4
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-		4
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		Y	-0-		4
10	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-				Y	NO RPT		4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING													
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617													
WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428													
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
05	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	2	256	2	Y	-0-	5	
06	DLQ	G-10	206	-0-	206	462	2	206	2	Y	-0-	5	
07		681 N	219	-0-	-462	-0-	2	219	2	Y	-0-	5	
08		249 N	249	-0-	-0-	-0-	2	249	2	Y	-0-	5	
09		213 N	213	-0-	-0-	-0-	2	213	2	Y	-0-	5	
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	5	

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415													
05	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	2	208	2	1	9	Y	7
06	DLQ	G-10	215	-0-	215	424	2	215	2	Y	-0-	7	
07		630 N	206	-0-	-424	-0-	2	205	2	1	9	Y	8
08		220 N	220	-0-	-0-	-0-	2	214	2	6	9	Y	2
09		210 N	183	-0-	-27	-0-	2	183	2	Y	-0-	2	
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	2	

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448													
05	DLQ	G-10	62	-0-	62	62	2	62	2	Y	-0-	3	
06	DLQ	G-10	50	-0-	50	112	2	50	2	Y	-0-	3	
07		165 N	53	-0-	-112	-0-	2	53	2	Y	-0-	3	
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	60	2	Y	-0-	3	
09		60 N	51	-0-	-9	-0-	2	51	2	Y	-0-	3	
10		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT	3	

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533													
05	DLQ	G-10	465	-0-	465	465	2	463	2	2	9	Y	12
06	DLQ	G-10	392	-0-	392	857	2	391	2	1	9	Y	7
07		1334 N	477	-0-	-857	-0-	2	476	2	1	9	Y	8
08		473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	472	2	1	9	Y	9
09		390 N	287	-0-	-103	-0-	2	285	2	2	9	Y	11
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT	11	

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665													
05	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	2	210	2	4	9	Y	8
06	DLQ	G-10	185	-0-	185	399	2	177	2	8	9	Y	-0-
07		618 N	219	-0-	-399	-0-	2	216	2	3	9	Y	3
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	2	214	2	2	9	Y	5
09		180 N	133	-0-	-47	-0-	2	129	2	4	9	Y	9
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT	9	

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573													
05	DLQ	G-10	537	-0-	537	537	2	536	2	1	9	Y	12
06	DLQ	G-10	555	-0-	555	1092	2	555	2	Y	-0-	12	
07		1622 N	530	-0-	-1092	-0-	2	528	2	2	9	Y	14
08		559 N	559	-0-	-0-	-0-	2	552	2	7	9	Y	6
09		570 N	471	-0-	-99	-0-	2	471	2	Y	-0-	6	
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT	6	

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464													
05	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	2	116	2	1	9	Y	4
06	DLQ	G-10	120	-0-	120	237	2	120	2	Y	-0-	4	
07		353 N	116	-0-	-237	-0-	2	114	2	2	9	Y	6
08		127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	120	2	7	9	Y	-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	2	102	2	Y	-0-	-0-	
10		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT	-0-	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING					
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
WILKINSON 3		WELL #:		2A	RRCID ->	140598	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6892 -	7377	
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
05	DLQ	G-10	225	-0-	225	225	2			Y	-0-			2
06	DLQ	G-10	181	-0-	181	406	2			Y	-0-			2
07		599 N	193	-0-	-406	-0-	2			Y	-0-			2
08		219 N	219	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			2
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 27		WELL #:		4	RRCID ->	142204	COMPL. DATE	08/19/1992	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7142 -	7471	
05	DLQ	G-10	311	-0-	311	311	2	2	9	Y	2			5
06	DLQ	G-10	264	-0-	264	575	2	3	9	Y	3	8	1	-0-
07		895 N	320	-0-	-575	-0-	2	2	9	Y	2			2
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			3
09		270 N	192	-0-	-78	-0-	2	2	9	Y	2			5
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			5

WILKINSON 9		WELL #:		3	RRCID ->	142630	COMPL. DATE	09/18/1992	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7264 -	7451	
05	DLQ	G-10	187	-0-	187	187	2	3	9	Y	3			18
06	DLQ	G-10	191	-0-	191	378	2	1	9	Y	1			19
07		563 N	185	-0-	-378	-0-	2	4	9	Y	4			23
08		203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	13	9	Y	12	28	1	7
09		180 N	162	-0-	-18	-0-	2			Y	-0-			7
10		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			7

MCENTIRE 15		WELL #:		3	RRCID ->	144952	COMPL. DATE	04/03/1993	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7164 -	7417	
05	DLQ	G-10	123	-0-	123	123	2			Y	-0-			16
06	DLQ	G-10	99	-0-	99	222	2			Y	-0-			16
07		328 N	106	-0-	-222	-0-	2	1	9	Y	1			17
08		120 N	120	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			17
09		103 N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			18
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT			18

WILKINSON 10		WELL #:		3	RRCID ->	145051	COMPL. DATE	04/20/1993	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7211 -	7465	
05	DLQ	G-10	330	-0-	330	330	2			Y	-0-			10
06	DLQ	G-10	267	-0-	267	597	2			Y	-0-			10
07		880 N	283	-0-	-597	-0-	2			Y	-0-			10
08		323 N	323	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			10
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			10
10		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			10

MCENTIRE 15		WELL #:		4	RRCID ->	145650	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	7151 -	7406	
05	DLQ	G-10	474	-0-	474	474	2	1	9	Y	1			19
06	DLQ	G-10	626	-0-	626	1100	2	1	9	Y	1			20
07		1577 N	477	-0-	-1100	-0-	2	2	9	Y	2	22	1	-0-
08		575 N	575	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			1
09		608 N	608	-0-	-0-	-0-	2	1	9	Y	1			2
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 33		WELL #:		4	RRCID ->	149271	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	7324 -	7572	
05	DLQ	G-10	572	-0-	572	572	2			Y	-0-			23
06	DLQ	G-10	611	-0-	611	1183	2	4	9	Y	4	15	1	12
07		1700 N	803	-0-	-897	286	2			Y	-0-			12
08		1001 N	715	-0-	-286	-0-	2			Y	-0-			12
09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			12
10		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			12

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 22		WELL #:		4	RRCID ->	149721	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7105 - 7327	
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
05	DLQ G-10	388	-0-	388	388	387 2	1 9	Y		1	4 1		20
06	DLQ G-10	445	-0-	445	833	444 2	1 9	Y		1			21
07	1217 N	384	-0-	-833	-0-	382 2	2 9	Y		2	10 1		13
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	443 2	3 9	Y		3			16
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 2	2 9	Y		2			18
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT			18

MCENTIRE 21		WELL #:		4	RRCID ->	157062	COMPL. DATE	12/05/1995	TOTAL DEPTH	7671	PERF.	7280 - 7541	
05	DLQ G-10	509	-0-	509	509	507 2	2 9	Y		2	8 1		27
06	DLQ G-10	584	-0-	584	1093	581 2	3 9	Y		3			30
07	1598 N	505	-0-	-1093	-0-	499 2	6 9	Y		5	16 1		19
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	580 2	6 9	Y		5			24
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	618 2	2 9	Y		2			26
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT			26

MCENTIRE 22		WELL #:		3	RRCID ->	157063	COMPL. DATE	11/14/1995	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	7107 - 7322	
05	DLQ G-10	377	-0-	377	377	375 2	2 9	Y		2	8 1		15
06	DLQ G-10	433	-0-	433	810	430 2	3 9	Y		3			18
07	1185 N	375	-0-	-810	-0-	369 2	6 9	Y		5	16 1		7
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	429 2	6 9	Y		5			12
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	457 2	2 9	Y		2			14
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT			14

MCENTIRE 21		WELL #:		1X	RRCID ->	159042	COMPL. DATE	03/01/1996	TOTAL DEPTH	11370	PERF.	3610 - 4756	
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	410 2	1 9	Y		1	6 1		23
06	DLQ G-10	472	-0-	472	883	470 2	2 9	Y		2			25
07	1291 N	408	-0-	-883	-0-	404 2	4 9	Y		4	13 1		16
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	469 2	4 9	Y		4			20
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	500 2	2 9	Y		2			22
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT			22

REYNOLDS 32		WELL #:		1	RRCID ->	161320	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL DEPTH	7776	PERF.	7414 - 7653	
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728 2		Y		-0-			25
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1379	651 2		Y		-0-			25
07	1700 N	629	-0-	-1071	-0-	628 2	1 9	Y		1			26
08	953 N	645	-0-	-308	-0-	645 2		Y		-0-			26
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586 2	1 9	Y		1			27
10	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y		NO RPT			27

MCENTIRE 28		WELL #:		4	RRCID ->	161322	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	7793	PERF.	7419 - 7647	
05	DLQ G-10	286	-0-	286	286	285 2	1 9	Y		1			27
06	DLQ G-10	307	-0-	307	593	303 2	4 9	Y		4	15 1		16
07	994 N	401	-0-	-593	-0-	401 2		Y		-0-			16
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	Y		1			17
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308 2	1 9	Y		1			18
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y		NO RPT			18

WILKINSON 14		WELL #:		1	RRCID ->	161766	COMPL. DATE	01/15/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7112 - 7352	
05	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458 2		Y		-0-			23
06	DLQ G-10	522	-0-	522	980	522 2		Y		-0-			23
07	1405 N	425	-0-	-980	-0-	425 2		Y		-0-			23
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y		-0-			23
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y		-0-			23
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y		NO RPT			23

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
J. WILKINSON 9		WELL #:		4	RRCID ->	163028	COMPL. DATE	03/27/1997	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7265 - 7513	
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
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297 2	2 9	N	2	2			116
06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	312 2	17 9	N	15	115 1			16
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135 2	8 9	N	7				23
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	161 2	15 9	N	14				37
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	227 2	23 9	N	21				58
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT				58

MCENTIRE 15		WELL #:		5	RRCID ->	163032	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7222 - 7482	
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	2		Y	-0-				10
06	DLQ G-10	155	-0-	155	348	2		Y	-0-				10
07	513 N	165	-0-	-348	-0-	165 2		Y	-0-				10
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		Y	-0-				10
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-				10
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-			Y	NO RPT				10

MCENTIRE 27		WELL #:		5	RRCID ->	163631	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	7218 - 7525	
05	DLQ G-10	460	-0-	460	460	2	1 9	Y	1				4
06	DLQ G-10	389	-0-	389	849	2	1 9	Y	1	4 1			1
07	1323 N	474	-0-	-849	-0-	473 2	1 9	Y	1				2
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	469 2	1 9	Y	1				3
09	390 N	284	-0-	-106	-0-	283 2	1 9	Y	1				4
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT				4

MCENTIRE 22		WELL #:		5	RRCID ->	163632	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	7533	PERF.	7161 - 7393	
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	2		Y	-0-				18
06	DLQ G-10	571	-0-	571	1002	2	1 9	Y	1				19
07	1435 N	433	-0-	-1002	-0-	433 2		Y	-0-	15 1			4
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	Y	1				5
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	Y	1				6
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			Y	NO RPT				6

MCENTIRE 22		WELL #:		6	RRCID ->	163633	COMPL. DATE	06/09/1997	TOTAL DEPTH	7435	PERF.	7102 - 7323	
05	DLQ G-10	246	-0-	246	246	2	1 9	Y	1	4 1			16
06	DLQ G-10	282	-0-	282	528	2	1 9	Y	1				17
07	771 N	243	-0-	-528	-0-	241 2	2 9	Y	2	10 1			9
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	281 2	3 9	Y	3				12
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	299 2	2 9	Y	2				14
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				14

WILKINSON 10		WELL #:		4	RRCID ->	164191	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7309 - 7577	
05	DLQ G-10	297	-0-	297	297	2		Y	-0-				1
06	DLQ G-10	240	-0-	240	537	2		Y	-0-				1
07	792 N	255	-0-	-537	-0-	255 2		Y	-0-				1
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-				1
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		Y	-0-				1
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			Y	NO RPT				1

WILKINSON 14		WELL #:		2	RRCID ->	164410	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7170 - 7433	
05	DLQ G-10	414	-0-	414	414	2		Y	-0-				11
06	DLQ G-10	472	-0-	472	886	2		Y	-0-				11
07	1269 N	383	-0-	-886	-0-	383 2		Y	-0-				11
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-				11
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		Y	-0-				11
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT				11

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING			
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617									
MCENTIRE 15				WELL #:	6	RRCID ->	165296	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7158 - 7444
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	128	-0-	128	128	2	128	2	Y	-0-			16
06	DLQ G-10	170	-0-	170	298	2	169	2	Y	1			17
07	426 N	128	-0-	-298	-0-	2	128	2	Y	-0-	14	1	3
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2	155	2	Y	1			4
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	2	164	2	Y	-0-			4
10	124 N NO RPT		-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			4

MCENTIRE 15				WELL #:	8	RRCID ->	165299	COMPL. DATE	09/15/1997	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7189 - 7417
05	DLQ G-10	337	-0-	337	337	2	337	2	Y	-0-			10
06	DLQ G-10	445	-0-	445	782	2	445	2	Y	-0-			10
07	1120 N	338	-0-	-782	-0-	2	338	2	Y	-0-	10	1	-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	2	409	2	Y	-0-			-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	2	433	2	Y	-0-			-0-
10	341 N NO RPT		-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCENTIRE 27				WELL #:	8	RRCID ->	165300	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7221 - 7508
05	DLQ G-10	147	-0-	147	147	2	146	2	Y	1			4
06	DLQ G-10	125	-0-	125	272	2	123	2	Y	2	5	1	1
07	423 N	151	-0-	-272	-0-	2	150	2	Y	1			2
08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	2	149	2	Y	1			3
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	2	90	2	Y	1			4
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			4

MCENTIRE 33				WELL #:	7	RRCID ->	166083	COMPL. DATE	09/29/1997	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7676
05	DLQ G-10	370	-0-	370	370	2	368	2	Y	2			13
06	DLQ G-10	312	-0-	312	682	2	311	2	Y	1	6	1	8
07	1062 N	380	-0-	-682	-0-	2	379	2	Y	1			9
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2	376	2	Y	1			10
09	300 N	229	-0-	-71	-0-	2	227	2	Y	2			12
10	372 N NO RPT		-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			12

MCENTIRE 22				WELL #:	7	RRCID ->	166526	COMPL. DATE	12/12/1997	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7133 - 7350
05	DLQ G-10	167	-0-	167	167	2	167	2	Y	-0-			18
06	DLQ G-10	221	-0-	221	388	2	220	2	Y	1			19
07	555 N	167	-0-	-388	-0-	2	167	2	Y	-0-	15	1	4
08	203 N	203	-0-	-0-	-0-	2	202	2	Y	1			5
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	2	214	2	Y	1			6
10	155 N NO RPT		-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			6

MCENTIRE 22				WELL #:	8	RRCID ->	166528	COMPL. DATE	11/12/1997	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	7096 - 7333
05	DLQ G-10	239	-0-	239	239	2	238	2	Y	1	4	1	19
06	DLQ G-10	274	-0-	274	513	2	273	2	Y	1			20
07	750 N	237	-0-	-513	-0-	2	235	2	Y	2	11	1	11
08	276 N	276	-0-	-0-	-0-	2	273	2	Y	3			14
09	292 N	292	-0-	-0-	-0-	2	290	2	Y	2			16
10	248 N NO RPT		-0-	-248	-0-				Y	NO RPT			16

MCENTIRE 28				WELL #:	5	RRCID ->	166530	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7855	PERF.	7503 - 7754
05	DLQ G-10	414	-0-	414	414	2	411	2	Y	3			6
06	DLQ G-10	356	-0-	356	770	2	348	2	Y	7	13	1	-0-
07	1196 N	426	-0-	-770	-0-	2	424	2	Y	2			2
08	422 N	422	-0-	-0-	-0-	2	420	2	Y	2			4
09	360 N	257	-0-	-103	-0-	2	254	2	Y	3			7
10	434 N NO RPT		-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			7

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STERLING				
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//		036617										
MCENTIRE 23		WELL #:		1	RRCID ->	167291	COMPL. DATE	12/22/1997	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7048 - 7324		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05	DLQ	G-10	416	-0-	416	416	2			Y	-0-			32
06	DLQ	G-10	368	-0-	368	784	2		1	9	Y	1		33
07		1128 N	344	-0-	-784	-0-	2		1	9	Y	1		34
08		427 N	427	-0-	-0-	-0-	2		2	9	Y	2		36
09		392 N	392	-0-	-0-	-0-	2		2	9	Y	2		38
10		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			38

MCENTIRE 21		WELL #:		5	RRCID ->	167587	COMPL. DATE	01/14/1998	TOTAL DEPTH	7774	PERF.	7358 - 7595		
05	DLQ	G-10	219	-0-	219	219	2			Y	-0-			24
06	DLQ	G-10	289	-0-	289	508	2			Y	-0-			24
07		727 N	219	-0-	-508	-0-	2			Y	-0-	15	1	9
08		266 N	266	-0-	-0-	-0-	2		1	9	Y	1		10
09		281 N	281	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			10
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			10

MCENTIRE 28		WELL #:		6	RRCID ->	167589	COMPL. DATE	01/25/1998	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	7363 - 7682		
05	DLQ	G-10	312	-0-	312	312	2		3	9	Y	3		15
06	DLQ	G-10	262	-0-	262	574	2		1	9	Y	1	11	5
07		894 N	320	-0-	-574	-0-	2		2	9	Y	2		7
08		316 N	316	-0-	-0-	-0-	2		1	9	Y	1		8
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	2		3	9	Y	3		11
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			11

MCENTIRE 28		WELL #:		8	RRCID ->	167753	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	7835	PERF.	7420 - 7676		
05	DLQ	G-10	503	-0-	503	503	2		2	9	Y	2		13
06	DLQ	G-10	424	-0-	424	927	2		1	9	Y	1	6	8
07		1444 N	517	-0-	-927	-0-	2		1	9	Y	1		9
08		512 N	512	-0-	-0-	-0-	2		1	9	Y	1		10
09		420 N	309	-0-	-111	-0-	2		1	9	Y	1		11
10		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-				Y	NO RPT			11

MCENTIRE 23		WELL #:		2	RRCID ->	167826	COMPL. DATE	02/25/1998	TOTAL DEPTH	7422	PERF.	7032 - 7274		
05	DLQ	G-10	266	-0-	266	266	2			Y	-0-			28
06	DLQ	G-10	235	-0-	235	501	2			Y	-0-			28
07		720 N	219	-0-	-501	-0-	2			Y	-0-			28
08		272 N	272	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			28
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			28
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			28

MCENTIRE 27		WELL #:		7	RRCID ->	168230	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7099 - 7430		
05	DLQ	G-10	376	-0-	376	376	2		1	9	Y	1		6
06	DLQ	G-10	318	-0-	318	694	2		1	9	Y	1	4	3
07		1081 N	387	-0-	-694	-0-	2		1	9	Y	1		4
08		383 N	383	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			4
09		330 N	232	-0-	-98	-0-	2		1	9	Y	1		5
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y	NO RPT			5

MCENTIRE 28		WELL #:		7	RRCID ->	168232	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7414 - 7658		
05	DLQ	G-10	314	-0-	314	314	2			Y	-0-			15
06	DLQ	G-10	337	-0-	337	651	2		3	9	Y	3	10	8
07		1093 N	442	-0-	-651	-0-	2			Y	-0-			8
08		393 N	393	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			8
09		340 N	340	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			8
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			8

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//	21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STERLING		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION		//CONT.//	036617							
REYNOLDS 32		WELL #:	2	RRCID ->	171353	COMPL. DATE	11/11/1998	TOTAL DEPTH	7809	PERF. 7486 - 7708
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
05	DLQ	G-10	964	-0-	964	964	2	Y	-0-	12
06	DLQ	G-10	862	-0-	862	862	2	Y	-0-	12
07		1700 N	832	-0-	-868	958	2	1 9 Y	1	13
08		1813 N	855	-0-	-958	-0-	2	1 9 Y	1	14
09		777 N	777	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	15
10		682 N NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	15

WILKINSON 14		WELL #:	3	RRCID ->	171849	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 7083 - 7377
05	DLQ	G-10	596	-0-	596	596	2	Y	-0-	27
06	DLQ	G-10	680	-0-	680	1276	2	Y	-0-	27
07		1700 N	553	-0-	-1147	129	2	Y	-0-	27
08		724 N	595	-0-	-129	-0-	2	Y	-0-	27
09		687 N	687	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	28
10		527 N NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	28

WILKINSON 14		WELL #:	4	RRCID ->	173616	COMPL. DATE	06/16/1999	TOTAL DEPTH	7461	PERF. 7047 - 7344
05	DLQ	G-10	261	-0-	261	261	2	Y	-0-	31
06	DLQ	G-10	298	-0-	298	559	2	Y	-0-	31
07		801 N	242	-0-	-559	-0-	2	Y	-0-	31
08		261 N	261	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	32
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	33
10		217 N NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	33

WILKINSON 14		WELL #:	5	RRCID ->	175163	COMPL. DATE	10/31/1999	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7118 - 7322
05	DLQ	G-10	889	-0-	889	889	2	Y	-0-	32
06	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	1903	2	1 9 Y	1	33
07		1700 N	824	-0-	-876	1027	2	Y	-0-	33
08		1914 N	887	-0-	-1027	-0-	2	1 9 Y	1	34
09		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	35
10		775 N NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	35

C. MCENTIRE 23		WELL #:	4	RRCID ->	180543	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	7418	PERF. 7039 - 7272
05	DLQ	G-10	702	-0-	702	702	2	2 9 Y	2	56
06	DLQ	G-10	680	-0-	680	1382	2	1 9 Y	1	57
07		1700 N	673	-0-	-1027	355	2	3 9 Y	3	60
08		970 N	615	-0-	-355	-0-	2	1 9 Y	1	61
09		630 N	627	-0-	-3	-0-	2	1 9 Y	1	62
10		651 N NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	62

S. MCENTIRE 23		WELL #:	3	RRCID ->	183125	COMPL. DATE	02/06/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7004 - 7251
05	DLQ	G-10	551	-0-	551	551	2	1 9 Y	1	27
06	DLQ	G-10	535	-0-	535	1086	2	1 9 Y	1	28
07		1614 N	528	-0-	-1086	-0-	2	1 9 Y	1	29
08		483 N	483	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	29
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	2	1 9 Y	1	30
10		496 N NO RPT	-0-	-496	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	30

WILKINSON 9		WELL #:	5	RRCID ->	205160	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7228 - 7425
05	DLQ	G-10	549	-0-	549	549	2	Y	-0-	10
06	DLQ	G-10	443	-0-	443	992	2	Y	-0-	10
07		1462 N	470	-0-	-992	-0-	2	Y	-0-	10
08		535 N	535	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	10
09		456 N	456	-0-	-0-	-0-	2	Y	-0-	10
10		465 N NO RPT	-0-	-465	-0-	-0-	2	Y	NO RPT	10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING																		
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617																		
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE
05	DLQ	G-10	868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2						11
06	DLQ	G-10	733	-0-	733	1601	732	2	1	9	Y	1		6	1			6
07		1700 N	893	-0-	-807	794	892	2	1	9	Y	1						7
08		1680 N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1						8
09		720 N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2						10
10		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT						10
WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437																		
05	DLQ	G-10	279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-						16
06	DLQ	G-10	226	-0-	226	505	225	2	1	9	Y	1						17
07		744 N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-						17
08		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-						17
09		240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1						18
10		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT						18
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468																		
05	DLQ	G-10	426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-						17
06	DLQ	G-10	345	-0-	345	771	344	2	1	9	Y	1						18
07		1136 N	365	-0-	-771	-0-	365	2			Y	-0-						18
08		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-						18
09		360 N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1						19
10		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT						19
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721																		
05		403 N	379	-0-	-24	-0-	373	2	6	9	N	5						115
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2						117
07		496 N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3						120
08		372 N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4						124
09		420 N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1						125
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT						125
REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725																		
05		148 N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1						73
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1						74
07		155 N	91	-0-	-64	-0-	88	2	3	9	N	3						77
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3						80
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2						82
10		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT						82
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636 STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547																		
05		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-						69
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						69
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-						69
08		14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-						69
09		13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-						69
10		13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT						69

CREDO, E. (CISCO, UP.)			//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STERLING	
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC			//CONT.//		036636								
STEWART			WELL #:		201	RRCID ->	123462	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	7575	PERF. 7377 - 7456	
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

05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3			N	-0-	120	
06		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-	120	
07		572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3			N	-0-	120	
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 3			N	-0-	120	
09		450 N	429	-0-	-21	-0-	429 3			N	-0-	120	
10		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT	120	

STEWART, LERUTH			WELL #:		1	RRCID ->	142000	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 7412 - 7460	
05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 3			N	-0-	35	
06		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3			N	-0-	35	
07		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-	35	
08		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3			N	-0-	35	
09		450 N	359	-0-	-91	-0-	359 3			N	-0-	35	
10		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT	35	

BOLDING ENERGY, LLC			080199										
WILKINSON "1"			WELL #:		102	RRCID ->	114828	COMPL. DATE	11/26/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7047 - 7269	
05		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 3			N	-0-	80	
06		510 N	113	-0-	-397	-0-	113 3			N	-0-	80	
07		465 N	98	-0-	-367	-0-	98 3			N	-0-	80	
08		155 N	36	-0-	-119	-0-	36 3			N	-0-	80	
09		120 N	61	-0-	-59	-0-	61 3			N	-0-	80	
10		93 N	51	-0-	-42	-0-	51 3			N	-0-	80	

WILKINSON "2"			WELL #:		202	RRCID ->	140672	COMPL. DATE	02/01/1992	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7203 - 7456	
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 3			N	-0-	142	
06		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3			N	-0-	142	
07		31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3			N	-0-	142	
08		31 N	10	-0-	-21	-0-	10 3			N	-0-	142	
09		60 N	17	-0-	-43	-0-	17 3			N	-0-	142	
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3			N	-0-	142	

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY			350200										
WILKINSON -14-			WELL #:		1	RRCID ->	163208	COMPL. DATE	03/20/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7049 - 7259	
05		248 N	234	-0-	-14	-0-	234 3			Y	-0-	1	
06		240 N	176	-0-	-64	-0-	176 3			Y	-0-	1	
07		248 N	146	-0-	-102	-0-	146 3			Y	-0-	1	
08		248 N	112	-0-	-136	-0-	112 3			Y	-0-	1	
09		180 N	92	-0-	-88	-0-	92 3			Y	-0-	1	
10		155 N	115	-0-	-40	-0-	115 3			Y	-0-	1	

WILKINSON -24-			WELL #:		2	RRCID ->	165287	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 6888 - 7269	
05		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 3			Y	-0-	236	
06		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3			Y	-0-	236	
07		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3			Y	-0-	236	
08		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			Y	-0-	236	
09		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 3			Y	-0-	236	
*10		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 3			Y	-0-	236	

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200									
CALDWELL -23-				WELL #:	1	RRCID ->	166682	COMPL. DATE	11/24/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6985 - 7222	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3	Y	-0-			9
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3	Y	-0-			9
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	Y	-0-			9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3	Y	-0-			9
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	Y	-0-			9

WILKINSON -24-				WELL #:	4	RRCID ->	166684	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6944 - 7313	
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3	Y	-0-			120
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3	Y	-0-			120
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3	Y	-0-			120
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3	Y	-0-			120
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3	Y	-0-			120
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3	Y	-0-			120

CALDWELL -23-				WELL #:	2	RRCID ->	167263	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 6980 - 7218	
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-			26
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-			26
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3	Y	-0-			26
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3	Y	-0-			26
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3	Y	-0-			26
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	3	Y	-0-			26

CALDWELL -25-				WELL #:	1	RRCID ->	168917	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	7402	PERF. 6884 - 7068	
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	Y	-0-			-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3	Y	-0-			-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3	Y	-0-			-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3	Y	-0-			-0-

CALDWELL -26-				WELL #:	2	RRCID ->	172128	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	7306	PERF. 6996 - 7240	
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	254	3	Y	-0-			25
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	282	3	Y	-0-			25
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3	Y	-0-			25
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3	Y	-0-			25
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3	Y	-0-			25
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3	Y	-0-			25

CALDWELL -26-				WELL #:	1	RRCID ->	174497	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6954 - 7194	
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3	Y	-0-			22
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3	Y	-0-			22
07	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3	Y	-0-			22
08	434	N	136	-0-	-298	-0-	136	3	Y	-0-			22
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	3	Y	-0-			22
10	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3	Y	-0-			22

WILKINSON "12"				WELL #:	2	RRCID ->	175374	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	7387	PERF. 7138 - 7285	
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3	Y	-0-			-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	Y	-0-			-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3	Y	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-			-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.)		//CONT.//		21598 105	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STERLING				
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200								
CALDWELL -26-		WELL #:		5	RRCID -> 178711	COMPL. DATE	08/31/2000	TOTAL DEPTH	7420	PERF. 7038 - 7288		
M	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
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3	Y	-0-			33
06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3	Y	-0-			33
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3	Y	-0-			33
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3	Y	-0-			33
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3	Y	-0-			33
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3	Y	-0-			33

CALDWELL -26-		WELL #:		6	RRCID -> 180317	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7157 - 7269		
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	Y	-0-			24
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	Y	-0-			24
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3	Y	-0-			24
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3	Y	-0-			24
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3	Y	-0-			24
*10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	Y	-0-			24

SIANA OIL & GAS		779259		2	RRCID -> 184027	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 7152 - 7308		
MCENTIRE 26		WELL #:		2								
05	DLQ G-10	831	-0-	831	8898	831	3	Y	-0-			2
06	DLQ G-10	794	-0-	794	9692	794	3	Y	-0-			2
07	DLQ G-10	200	-0-	200	9892	200	3	Y	-0-			2
08	DLQ G-10	141	-0-	141	10033	141	3	Y	-0-			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10033			Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10033			Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35		WELL #:		2	RRCID -> 184054	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7207 - 7360		
05	DLQ G-10	604	-0-	604	9163	604	3	Y	-0-			228
06	DLQ G-10	850	-0-	850	10013	850	3	Y	-0-			228
07	DLQ G-10	438	-0-	438	10451	438	3	Y	-0-			228
08	DLQ G-10	308	-0-	308	10759	308	3	Y	-0-			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10759			Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10759			Y	NO RPT			228

MCENTIRE 35		WELL #:		3	RRCID -> 184056	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7189 - 7281		
05	DLQ G-10	508	-0-	508	7381	508	3	Y	-0-			40
06	DLQ G-10	459	-0-	459	7840	459	3	Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7840			Y	-0-			40
08	DLQ G-10	388	-0-	388	8228	388	3	Y	-0-			40
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8228			Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8228			Y	NO RPT			40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC)		21752 002		3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WINKLER				
IMPETRO OPERATING LLC		423519		3								
WOLFE UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 150045	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8425	PERF. 14886 - 14986		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER															
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519															
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270															
M	O	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

05		2728 N	1064	-0-	-1664	-0-	173 1	891 2	N		-0-				-0-
06		1170 N	798	-0-	-372	-0-	85 1	713 2	N		-0-				-0-
07		2077 N	697	-0-	-1380	-0-	82 1	615 2	N		-0-				-0-
08		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N		-0-				-0-
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141 1	1116 2	N		-0-				-0-
10		682 N	109	-0-	-573	-0-	109 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															

05		341 N	-0-	-0-	-341	-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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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															

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-
10		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															

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-
10		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															

05		3875 X	1099	-0-	-2776	-0-	179 1	920 2	N		-0-				-0-
06		3750 X	1411	-0-	-2339	-0-	151 1	1260 2	N		-0-				-0-
07		3875 X	960	-0-	-2915	-0-	114 1	846 2	N		-0-				-0-
08		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N		-0-				-0-
09		2490 X	2006	-0-	-484	-0-	225 1	1781 2	N		-0-				-0-
10		1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-			N		-0-				-0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305															

05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N		-0-				-0-
06		90 N	34	-0-	-56	-0-	4 1	30 2	N		-0-				-0-
07		62 N	25	-0-	-37	-0-	3 1	22 2	N		-0-				-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	3 1	23 2	N		-0-				-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			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	
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
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
IMPETRO OPERATING LLC			423519									
WOLFE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 043493		COMPL. DATE 01/30/1968		TOTAL DEPTH 15473		PERF. N/A	
05	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	2569 1	13204 2	N	-0-			-0-
06	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	1333 1	11162 2	N	-0-			-0-
07	18600 X	10170	-0-	-8430	-0-	1202 1	8968 2	N	-0-			-0-
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-			N	80			80
09	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	2121 1	16778 2	N	51			131
10	15779 X	570	-0-	-15209	-0-	56 9	570 2	N	-0-			131
TUBB 9 UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 044619		COMPL. DATE 08/13/1968		TOTAL DEPTH 18045		PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
TUBB ESTATE 22			WELL #: 1		RRCID -> 163159		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 19300		PERF.14580 - 14608	
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-
10	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								
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
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TUBB ESTATE "22"		WELL #: 3		RRCID -> 130615		COMPL. DATE 03/13/1989		TOTAL DEPTH 22300 PERF.14014 - 14280								
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-
10	SWR 10	-0-	-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								
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC		741977		RRCID -> 055895		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108								
PRICE -8-		WELL #: 1														
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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

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
05	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			-0-
06	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3843	-0-	743	743	3843 2		N	-0-			-0-
08	2968 N	2225	-0-	-743	-0-	2225 2		N	-0-			-0-
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 2		N	-0-			-0-
*10	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			-0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
 KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11786 - 12074

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 SUNDOWN ENERGY LP 829482
 SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER, NE. (PENN) 23138 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 SEALY SMITH 69 B WELL #: 1 RRCID -> 092427 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8311 - 8323

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			120

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

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
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-			-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89 2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85 2		N	-0-			-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
 KING ENERGY RESOURCES 465526
 EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

05	620 N	478	-0-	-142	-0-	478 2		N	-0-			-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475 2		N	-0-			-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
*09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484 2		N	-0-			-0-
*10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-

DECK (CISCO) 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
 EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
 MAHAFFEY, A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 158026 COMPL. DATE 07/13/1975 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7926 - 7948

05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-			8
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-			8
07	279 N	96	-0-	-183	-0-	96 2		Y	-0-			8
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52 2		Y	-0-			8
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111 2		Y	-0-			8
*10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-			8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-			12
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48 2		N	-0-			12
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		N	-0-			12
08	155 N	39	-0-	-116	-0-	39 2		N	-0-			12
09	60 N	9	-0-	-51	-0-	9 2		N	-0-			12
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-			12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	825 2	24 9	Y	22			134
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805 2	7 9	Y	6	111 0		29
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	828 2	22 9	Y	20			49
08	837 N	817	-0-	-20	-0-	799 2	18 9	Y	16			65
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	795 2	24 9	Y	22			87
10	837 N	814	-0-	-23	-0-	803 2	11 9	Y	10			97

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. JET PILOT 24 FEE			24366 100 153438		ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: CULBERSON	
			WELL #:	2H	RRCID ->	272758	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7413	- 11930	
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	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05		21359 X	18579	-0-	-2780	-0-	17013 3	138 4	Y	1298	1408 1	27 8	334	
							1428 9							
06		20520 X	18150	-0-	-2370	-0-	16150 3	611 4	Y	1263	1355 1	22 8	220	
							1389 9							
07	DLQ	G-10	16878	-0-	16878	16878	15063 3	364 4	Y	1319	1383 1	11 8	145	
							1451 9							
08		33168 X	16290	-0-	-16878	-0-	14559 3	369 4	Y	1238	1221 1	39 8	123	
							1362 9							
09		21030 X	17471	-0-	-3559	-0-	16143 3	1328 9	Y	1207	1143 1	17 8	170	
							16878 3	209 4	Y	1205	1074 1	28 8	273	
							1326 9							

MIDDLEGROUND 16 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	272762	COMPL. DATE	12/13/2013	TOTAL DEPTH	7502	PERF.	7519	- 12028
05		24633 X	24633	-0-	-0-	-0-	22939 3	8 4	Y	1533	1509 0	7 8	82	
							1686 9							
06		24540 X	23775	-0-	-765	-0-	22153 3	3 4	Y	1472	1458 0	7 8	89	
							1619 9							
07	DLQ	G-10	20273	-0-	20273	20273	18558 3	92 4	Y	1475	1481 0	6 8	77	
							1623 9							
08		44853 X	24580	-0-	-20273	-0-	22927 3	1653 9	Y	1503	1540 0	9 8	31	
							1275 9		Y	1159	1162 0	4 8	24	
09		25759 X	25759	-0-	-0-	-0-	24484 3	1275 9	Y	1159	1162 0	4 8	24	
							24828 3	1420 9	Y	1291	1287 0	8 8	20	
*10		26248 X	26248	-0-	-0-	-0-	24828 3	1420 9	Y	1291	1287 0	8 8	20	

FLYING EBONY 19 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	273226	COMPL. DATE	07/05/2013	TOTAL DEPTH	7515	PERF.	7368	- 11912
05		9951 X	8911	-0-	-1040	-0-	8120 3	8 4	Y	712	657 0	3 8	139	
							783 9							
06		9630 X	8355	-0-	-1275	-0-	7642 3	58 4	Y	595	655 0	2 8	77	
							655 9							
07	DLQ	G-10	8518	-0-	8518	8518	7777 3	57 4	Y	622	588 0	1 8	110	
							684 9							
08		16518 X	8000	-0-	-8518	-0-	7375 3	625 9	Y	568	564 0	5 8	109	
							7386 3	650 9	Y	591	619 0	3 8	78	
09		8610 X	8036	-0-	-574	-0-	7386 3	650 9	Y	591	619 0	3 8	78	
							7420 3	662 9	Y	602	551 0	5 8	124	
10		8897 X	8082	-0-	-815	-0-	7420 3	662 9	Y	602	551 0	5 8	124	

REGRET 7 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	273359	COMPL. DATE	04/07/2014	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	7327	- 11875
05		28706 X	23526	-0-	-5180	-0-	1105 1	20892 3	Y	1390	1403 0	2 8	136	
							1529 9							
06		27780 X	20838	-0-	-6942	-0-	772 1	18866 3	Y	1091	1126 0	3 8	98	
							1200 9							
07	DLQ	G-10	20432	-0-	20432	20432	568 1	18673 3	Y	1083	1101 0	1 8	79	
							1191 9							
08		41373 X	20941	-0-	-20432	-0-	517 1	19009 3	Y	1286	1224 0	4 8	137	
							1415 9							
09		24540 X	20033	-0-	-4507	-0-	219 1	18626 3	Y	1080	1127 0	3 8	87	
							1188 9							
10		23529 X	19961	-0-	-3568	-0-	227 1	18586 3	Y	1044	991 0	4 8	136	
							1148 9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 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 #:	4H	RRCID ->	273363	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL DEPTH	7431	PERF.	7511 - 12054		
05	11191	X	9754	-0-	-1437	-0-	442 1 952 9	8360 3	Y	865	880 0	2 8	85
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	329 1 726 9	8053 3	Y	660	684 0	2 8	59
07	DLQ	G-10	9019	-0-	9019	9019	243 1 783 9	7993 3	Y	712	718 0	1 8	52
08	17948	X	8929	-0-	-9019	-0-	212 1 932 9	7785 3	Y	847	805 0	4 8	90
09	9990	X	8606	-0-	-1384	-0-	90 1 845 9	7671 3	Y	768	793 0	3 8	62
10	9765	X	8881	-0-	-884	-0-	95 1 985 9	7801 3	Y	895	837 0	3 8	117

		WELL #:	2H	RRCID ->	273366	COMPL. DATE	02/24/2014	TOTAL DEPTH	7447	PERF.	7472 - 14414		
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8531 3 1031 9	47 4	N	937	917 1	6 8	165
06	9630	X	9362	-0-	-268	-0-	8332 3 947 9	83 4	N	861	895 1	5 8	126
07	9951	X	9823	-0-	-128	-0-	8788 3 958 9	77 4	N	871	786 1	2 8	209
08	9951	X	9201	-0-	-750	-0-	8230 3 878 9	93 4	N	798	813 1	10 8	184
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	7921 3 909 9	15 4	N	826	901 1	6 8	103
10	9827	X	8573	-0-	-1254	-0-	7573 3 944 9	56 4	N	858	847 1	8 8	106

		WELL #:	4H	RRCID ->	273378	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7419 - 11940		
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	10323 3	717 9	Y	652	683 1	2 8	69
06	12240	X	10722	-0-	-1518	-0-	10037 3	685 9	Y	623	660 1	2 8	30
07	DLQ	G-10	11187	-0-	11187	11187	10431 3	756 9	Y	687	669 1	1 8	47
08	22101	X	10914	-0-	-11187	-0-	10213 3	701 9	Y	637	606 1	4 8	74
09	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	7 1 712 9	9918 3	Y	647	654 1	1 8	66
10	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	28 1 83 4	9855 3	Y	634	622 1	3 8	75

		WELL #:	4H	RRCID ->	273417	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	7487	PERF.	7421 - 11930		
05	15624	X	13960	-0-	-1664	-0-	13153 3 784 9	23 4	Y	713	710 0	2 8	50
06	15120	X	13692	-0-	-1428	-0-	12836 3 844 9	12 4	Y	767	758 0	2 8	57
07	DLQ	G-10	10560	-0-	10560	10560	9934 3 620 9	6 4	Y	564	569 0	1 8	51
08	25490	X	14930	-0-	-10560	-0-	13902 3 1018 9	10 4	Y	925	945 0	8 8	23
09	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	13700 3	893 9	Y	812	828 0	1 8	6
*10	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	14425 3 745 9	1 4	Y	677	665 0	3 8	15

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		20925 X	18246	-0-	-2679	-0-	17225 3	1	4	Y	927	969	0	1	8	68
06		19860 X	16734	-0-	-3126	-0-	1020 9									
07	DLQ	G-10	14048	-0-	14048	14048	15730 3	1004	9	Y	913	893	0	1	8	87
08		32790 X	18742	-0-	-14048	-0-	12747 3	1301	9	Y	1183	1163	0	1	8	106
09		18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	17060 3	1682	9	Y	1529	1465	0	4	8	166
*10		18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16706 3	1612	9	Y	1465	1482	0	1	8	148
							16811 3	1751	9	Y	1592	1535	0	3	8	202
SWALE 1 UNIT																
05		25916 X	23672	-0-	-2244	-0-	17225 3	4	4	Y	948	995	0	1	8	70
06		24390 X	22286	-0-	-2104	-0-	1043 9									
07	DLQ	G-10	22961	-0-	22961	22961	21269 3	28	4	Y	899	883	0	1	8	85
08		43770 X	20809	-0-	-22961	-0-	989 9									
09		22920 X	20488	-0-	-2432	-0-	22099 3	862	9	Y	784	798	0	1	8	70
10		23684 X	19854	-0-	-3830	-0-	19854 3	955	9	Y	868	840	0	4	8	94
							19622 3	866	9	Y	787	799	0	2	8	80
							18929 3	925	9	Y	841	811	0	3	8	107
ALYSHEBA 17 UNIT																
05		10633 X	9875	-0-	-758	-0-	11 1	9295	3	Y	517	518	0			33
06		10110 X	9347	-0-	-763	-0-	569 9									
07	DLQ	G-10	9603	-0-	9603	9603	5 1	8838	3	Y	458	470	0			21
08		18815 X	9212	-0-	-9603	-0-	504 9									
09		9570 X	8686	-0-	-884	-0-	19 1	9101	3	Y	439	441	0			19
*10		14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	483 9									
							24 1	8746	3	Y	402	370	0			51
							442 9									
							28 1	8236	3	Y	384	409	0			26
							422 9									
							60 1	14254	3	Y	384	365	0	1	8	44
							422 9									
WAR ADMIRAL 18 FEE																
05		14818 X	14316	-0-	-502	-0-	13570 3	746	9	Y	678	717	1	2	8	126
06		14160 X	13711	-0-	-449	-0-	13015 3	696	9	Y	633	642	1	1	8	116
07	DLQ	G-10	13896	-0-	13896	13896	13331 3	565	9	Y	514	522	1	1	8	107
08		27605 X	13709	-0-	-13896	-0-	13109 3	600	9	Y	545	532	1	2	8	118
09		13860 X	12653	-0-	-1207	-0-	11979 3	674	9	Y	613	614	1	1	8	116
10		14322 X	13113	-0-	-1209	-0-	54 1	12310	3	Y	681	622	1	3	8	172
							749 9									
OWL DRAW 12 UNIT																
05		13981 X	11920	-0-	-2061	-0-	11094 3	826	9	Y	751	894	1	2	8	90
06		12900 X	12531	-0-	-369	-0-	11666 3	865	9	Y	786	828	1	2	8	46
07	DLQ	G-10	12559	-0-	12559	12559	11779 3	780	9	Y	709	596	1	1	8	158
08		24863 X	12304	-0-	-12559	-0-	11612 3	692	9	Y	629	709	1	4	8	74
09		12540 X	11898	-0-	-642	-0-	8 1	11207	3	Y	621	639	1	1	8	55
10		12958 X	12063	-0-	-895	-0-	683 9									
							32 1	11261	3	Y	621	576	1	3	8	97
							87 4	683	9							

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. REGRET 7 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2H		RRCID -> 274431		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 7414		PERF. 7428 - 12030								
05	14446 X	12094	-0-	-2352	-0-	566 825	1 9	10703	3	Y	750	747	0	2	8	73
06	11040 X	9432	-0-	-1608	-0-	339 799	1 9	8294	3	Y	726	733	0	1	8	65
07	DLQ G-10	9477	-0-	9477	9477	256 820	1 9	8401	3	Y	745	755	0	1	8	54
08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233 895	1 9	8548	3	Y	814	779	0	2	8	87
09	11700 X	10028	-0-	-1672	-0-	108 745	1 9	9175	3	Y	677	709	0	1	8	54
10	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	117 723	1 9	9544	3	Y	657	623	0	2	8	86
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274433		COMPL. DATE 11/12/2012		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7350 - 11793						
05	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	13842	3	1273	9	Y	1157	1351	1	2	8	139
06	15120 X	14998	-0-	-122	-0-	13699	3	1299	9	Y	1181	1247	1	3	8	70
07	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14152	3	1089	9	Y	990	838	1	1	8	221
08	30037 X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103
09	15000 X	14444	-0-	-556	-0-	9 956	1 9	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77
10	15500 X	14608	-0-	-892	-0-	38 83	1 4	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125
ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 274547		COMPL. DATE 07/01/2013		TOTAL DEPTH 7315		PERF. 7700 - 12084						
05	10137 X	9363	-0-	-774	-0-	11 766	1 9	8586	3	Y	696	695	0			44
06	10050 X	9272	-0-	-778	-0-	5 722	1 9	8545	3	Y	656	670	0			30
07	DLQ G-10	9188	-0-	9188	9188	18 647	1 9	8523	3	Y	588	592	0	1	8	25
08	17522 X	8334	-0-	-9188	-0-	21 583	1 9	7730	3	Y	530	488	0			67
09	9270 X	9197	-0-	-73	-0-	29 811	1 9	8357	3	Y	737	755	0			49
10	9579 X	7996	-0-	-1583	-0-	30 813	1 9	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84
REGRET 7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 274548		COMPL. DATE 10/22/2013		TOTAL DEPTH 7316		PERF. 7250 - 11812						
05	13547 X	11236	-0-	-2311	-0-	524 798	1 9	9914	3	Y	725	725	0	1	8	71
06	12720 X	12422	-0-	-298	-0-	458 765	1 9	11199	3	Y	695	702	0	1	8	63
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	343 791	1 9	11270	3	Y	719	729	0	1	8	52
08	24783 X	12379	-0-	-12404	-0-	303 930	1 9	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90
09	12420 X	11802	-0-	-618	-0-	128 803	1 9	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59
10	12834 X	12257	-0-	-577	-0-	139 789	1 9	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. ALYSHEBA 17 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

05	15004 X	13704	-0-	-1300	-0-	16	1	12915	3	Y	703	700	0	45
06	14160 X	13005	-0-	-1155	-0-	773	9	12281	3	Y	652	667	0	30
07	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	717	9	12431	3	Y	685	685	0	1 8 29
08	25814 X	12603	-0-	-13211	-0-	26	1	11876	3	Y	631	580	0	80
09	13650 X	12179	-0-	-1471	-0-	754	9	11459	3	Y	619	658	0	41
10	13702 X	10970	-0-	-2732	-0-	33	1	10244	3	Y	621	589	0	2 8 71
						694	9							
						39	1							
						681	9							
						43	1							
						683	9							

ALYSHEBA 17 UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	274556	COMPL. DATE	08/29/2013	TOTAL DEPTH	7364	PERF.	7302	- 11854	
05	12431 X	10884	-0-	-1547	-0-	13	1	10227	3	Y	585	587	0	37
06	11820 X	10319	-0-	-1501	-0-	644	9	9641	3	Y	612	621	0	28
07	DLQ G-10	10521	-0-	10521	10521	5	1	9796	3	Y	641	641	0	1 8 27
08	20288 X	9767	-0-	-10521	-0-	673	9	9079	3	Y	603	553	0	77
09	11040 X	9046	-0-	-1994	-0-	20	1	8466	3	Y	501	544	0	34
10	10881 X	7911	-0-	-2970	-0-	705	9	7327	3	Y	503	477	0	3 8 57
						25	1							
						663	9							
						29	1							
						551	9							
						31	1							
						553	9							

WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		5H	RRCID ->	275381	COMPL. DATE	09/24/2013	TOTAL DEPTH	7521	PERF.	7877	- 11983	
05	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	11789	3	777	9	Y	706	747	1	2 8 131
06	13500 X	11761	-0-	-1739	-0-	11062	3	699	9	Y	635	649	1	1 8 116
07	DLQ G-10	11931	-0-	11931	11931	11380	3	551	9	Y	501	512	1	1 8 104
08	23951 X	12020	-0-	-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511	1	4 8 113
09	12750 X	11397	-0-	-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584	1	1 8 110
10	12555 X	11804	-0-	-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550	1	3 8 149

SHUT OUT 9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	275947	COMPL. DATE	04/26/2014	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7711	- 12097	
05	18817 X	16886	-0-	-1931	-0-	15633	3	4	4	Y	1135	1133	0	2 8 120
06	18060 X	16788	-0-	-1272	-0-	1249	9	6	4	Y	1232	1274	0	3 8 75
07	DLQ G-10	16549	-0-	16549	16549	15251	3	1298	9	Y	1180	1197	0	1 8 57
08	32914 X	16365	-0-	-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053	0	8 8 104
09	16890 X	16270	-0-	-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096	0	4 8 57
10	17360 X	15348	-0-	-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987	0	5 8 78
						1355	9							

CITATION 32 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	275967	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7550	- 11858	
05	9641 X	9521	-0-	-120	-0-	8506	3	1015	9	N	923	1051	1	11 8 345
06	9330 X	8578	-0-	-752	-0-	7587	3	141	4	N	773	932	1	11 8 175
07	9455 X	8956	-0-	-499	-0-	850	9	140	4	N	830	785	1	6 8 214
08	9517 X	8584	-0-	-933	-0-	7903	3	214	4	N	735	588	1	22 8 339
09	9210 X	7855	-0-	-1355	-0-	913	9	89	4	N	699	803	1	10 8 225
10	9517 X	8187	-0-	-1330	-0-	7561	3	1	4	N	834	801	1	19 8 239
						809	9							
						6997	3							
						769	9							
						7269	3							
						917	9							

DERBY (BONE SPRING)			//CONT.//		24366	100	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.			//CONT.//		153438											
PLEASANT COLONY 25 UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	276022	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7308 - 11810			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		

05		12214 X	12052	-0-	-162	-0-	10475	3	126	4	N	1319	1299	0	4 8	294
							1451	9								
06		12450 X	11259	-0-	-1191	-0-	9795	3	168	4	N	1178	1299	0	4 8	169
							1296	9								
07		12865 X	11210	-0-	-1655	-0-	9830	3	94	4	N	1169	1114	0	2 8	222
							1286	9								
08		12865 X	11402	-0-	-1463	-0-	10031	3	159	4	N	1102	1125	0	10 8	189
							1212	9								
09		11940 X	11303	-0-	-637	-0-	9925	3	21	4	N	1234	1226	0	5 8	192
							1357	9								
10		12059 X	10776	-0-	-1283	-0-	9540	3	14	4	N	1111	1119	0	8 8	176
							1222	9								

FLYING EBONY 19 UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	276035	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	7524	PERF.	7404 - 11895			
05		12834 X	11708	-0-	-1126	-0-	10595	3	9	4	Y	1004	928	0	5 8	196
							1104	9								
06		12090 X	11028	-0-	-1062	-0-	10041	3	64	4	Y	839	923	0	4 8	108
							923	9								
07	DLQ	G-10	11282	-0-	11282	11282	10254	3	63	4	Y	877	828	0	2 8	155
							965	9								
08		22445 X	11163	-0-	-11282	-0-	10281	3	882	9	Y	802	795	0	8 8	154
09		11550 X	10617	-0-	-933	-0-	9701	3	916	9	Y	833	873	0	4 8	110
10		11718 X	11247	-0-	-471	-0-	10314	3	933	9	Y	848	776	0	7 8	175

ALYSHEBA 17 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	276055	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7517	PERF.	7575 - 12070			
05		13113 X	11754	-0-	-1359	-0-	14	1	11066	3	Y	613	611	0		39
							674	9								
06		12690 X	11899	-0-	-791	-0-	6	1	11198	3	Y	632	642	0		29
							695	9								
07	DLQ	G-10	12164	-0-	12164	12164	23	1	11397	3	Y	676	674	0	2 8	29
							744	9								
08		23818 X	11654	-0-	-12164	-0-	30	1	11075	3	Y	499	465	0		63
							549	9								
09		12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	42	1	12262	3	Y	443	476	0		30
							487	9								
10		12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	38	1	8979	3	Y	445	421	0	3 8	51
							490	9								

SHUT OUT 9 UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	276577	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	7549	PERF.	7413 - 12070			
05		24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	22684	3	3	4	Y	1863	1885	0	3 8	196
							2049	9								
06		24270 X	24200	-0-	-70	-0-	22108	3	5	4	Y	1897	1974	0	3 8	116
							2087	9								
07	DLQ	G-10	22810	-0-	22810	22810	20904	3	1906	9	Y	1733	1764	0	2 8	83
08		44715 X	21905	-0-	-22810	-0-	20171	3	1734	9	Y	1576	1505	0	6 8	148
09		22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	20647	3	1619	9	Y	1472	1537	0	3 8	80
10		22599 X	21715	-0-	-884	-0-	20150	3	1565	9	Y	1423	1388	0	5 8	110

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING) CIMAREX ENERGY CO. MONARCHOS 13 UNIT		//CONT.// 24366 100 //CONT.// 153438	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS INJECT. (I) 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 #: 1H		RRCID -> 276594	COMPL. DATE 07/26/2013	TOTAL DEPTH 7473	PERF. 7441 - 11999											
05	11594 X	9601	-0-	-1993	-0-	8886	3	15	4	Y	636	625	0	2	8	45
06	10680 X	9264	-0-	-1416	-0-	700 8321	9 3	8	4	Y	850	831	0	1	8	63
07	DLQ G-10	8735	-0-	8735	8735	935 8038	9 3	5	4	Y	629	633	0	2	8	57
08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	692 9428	9 3	6	4	Y	1025	1052	0	4	8	26
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	1128 9143	9 3	992	9	Y	902	920	0	1	8	7
10	9610 X	9349	-0-	-261	-0-	8527 821	3 9	1	4	Y	746	735	0	2	8	16
WELL #: 5H		RRCID -> 276613	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7349	PERF. 7319 - 11984											
05	29543 X	25995	-0-	-3548	-0-	24416	3	1579	9	Y	1435	1458	1	5	8	152
06	28590 X	23977	-0-	-4613	-0-	22441	3	1536	9	Y	1396	1476	1	4	8	68
07	DLQ G-10	24703	-0-	24703	24703	23107	3	1596	9	Y	1451	1419	1	2	8	98
08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760	3	1484	9	Y	1349	1282	1	9	8	156
09	25890 X	24341	-0-	-1549	-0-	16 1507	1 9	22818	3	Y	1370	1383	1	4	8	139
10	26009 X	22729	-0-	-3280	-0-	59 120	1 4	21193	3	Y	1234	1221	1	6	8	146
10						1357	9									
WELL #: 6H		RRCID -> 276627	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 7326	PERF. 7224 - 12060											
05	33356 X	31091	-0-	-2265	-0-	29415	3	1676	9	Y	1524	1559	1	3	8	162
06	32130 X	29580	-0-	-2550	-0-	28146	3	1434	9	Y	1304	1399	1	3	8	64
07	DLQ G-10	29803	-0-	29803	29803	28322	3	1481	9	Y	1346	1317	1	2	8	91
08	58801 X	28998	-0-	-29803	-0-	27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145
09	30390 X	28207	-0-	-2183	-0-	19 1397	1 9	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
10	31093 X	28562	-0-	-2531	-0-	76 143	1 4	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
10						1394	9									
WELL #: 5H		RRCID -> 276882	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7564	PERF. 7715 - 12080											
05	19406 X	15486	-0-	-3920	-0-	14397	3	3	4	Y	987	997	0	3	8	104
06	19729 X	19729	-0-	-0-	-0-	1086 18267	9 3	6	4	Y	1324	1344	0	3	8	81
07	DLQ G-10	21536	-0-	21536	21536	1456 19653	9 3	1883	9	Y	1712	1709	0	2	8	82
08	44106 X	22570	-0-	-21536	-0-	20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197
09	25280 X	25280	-0-	-0-	-0-	23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110
*10	25149 X	25149	-0-	-0-	-0-	23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
WELL #: 6H		RRCID -> 276885	COMPL. DATE 10/23/2014	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 7404 - 12110											
05	25792 X	21917	-0-	-3875	-0-	20396	3	3	4	Y	1380	1380	0	3	8	145
06	23970 X	21676	-0-	-2294	-0-	1518 19876	9 3	4	4	Y	1633	1674	0	4	8	100
07	DLQ G-10	20406	-0-	20406	20406	1796 18847	9 3	1559	9	Y	1417	1447	0	2	8	68
08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-	19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118
09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67
*10	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92

OIL AND GAS DIVISION

DERBY (BONE SPRING)		//CONT.// 24366 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
MIDDLEGROUND 16 UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	279957	COMPL. DATE	06/23/2016	TOTAL DEPTH	7507	PERF.	7408	- 12113	
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	
05	55855 X	55855	-0-	-0-	-0-	51653 3	12	4	Y	3809	3781	0	18 8 205	
06	51599 X	51599	-0-	-0-	-0-	4190 9	47944 3	5	4	Y	3318	3305	0	17 8 201
07	DLQ G-10	27120	-0-	27120	27120	3650 9	23928 3	113	4	Y	2799	2843	0	11 8 146
08	62092 X	34972	-0-	-27120	-0-	3079 9	31402 3	3570	9	Y	3245	3306	0	18 8 67
09	56100 X	36804	-0-	-19296	-0-	34061 3	34061 3	2743	9	Y	2494	2500	0	9 8 52
10	55862 X	36809	-0-	-19053	-0-	33671 3	3138	9	Y	2853	2842	0	19 8 44	
GIACOMO 11 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279958	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	7290	- 12045	
05	94829 X	70096	-0-	-24733	-0-	64831 3	116	4	N	4681	5123	1	12 8 255	
06	85410 X	65054	-0-	-20356	-0-	5149 9	60056 3	122	4	N	4433	4317	1	9 8 362
07	81220 X	63536	-0-	-17684	-0-	4876 9	59132 3	140	4	N	3876	3920	1	5 8 313
08	72788 X	36049	-0-	-36739	-0-	4264 9	33477 3	2572	9	N	2338	2438	1	213
09	70440 X	16588	-0-	-53852	-0-	14117 3	2471	9	N	2246	2146	1	49 8 264	
10	70091 X	48556	-0-	-21535	-0-	39904 3	8652	9	N	7865	7943	1	27 8 159	
GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	279965	COMPL. DATE	01/19/2016	TOTAL DEPTH	7328	PERF.	7564	- 12555	
05	83731 X	58154	-0-	-25577	-0-	53324 3	4830	9	Y	4391	4508	1	16 8 377	
06	73740 X	53458	-0-	-20282	-0-	49368 3	4090	9	Y	3718	3754	1	15 8 326	
07	DLQ G-10	52343	-0-	52343	52343	48501 3	3842	9	Y	3493	3633	1	9 8 177	
08	81329 X	28986	-0-	-52343	-0-	26707 3	2279	9	Y	2072	2090	1	29 8 130	
09	49020 X	17712	-0-	-31308	-0-	13546 3	4166	9	Y	3787	3261	1	83 8 573	
10	50654 X	34034	-0-	-16620	-0-	27624 3	6410	9	Y	5827	6127	1	30 8 243	
JET PILOT 24 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	281740	COMPL. DATE	11/06/2016	TOTAL DEPTH	6984	PERF.	7310	- 11705	
05	111787 X	111787	-0-	-0-	-0-	105129 3	6658	9	Y	6053	5983	1	25 8 360	
06	103309 X	103309	-0-	-0-	-0-	97987 3	5322	9	Y	4838	5008	1	20 8 170	
07	101719 X	101719	-0-	-0-	-0-	96928 3	4791	9	Y	4355	4319	1	11 8 195	
08	93180 X	93180	-0-	-0-	-0-	88897 3	4283	9	Y	3894	3803	1	35 8 251	
09	79693 X	79693	-0-	-0-	-0-	76198 3	3495	9	Y	3177	3108	1	16 8 304	
*10	76293 X	76293	-0-	-0-	-0-	72740 3	3553	9	Y	3230	3330	1	26 8 178	
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	
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) CLEAR WATER INC. BOOKS 17		24489 380 159643		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GLASSCOCK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 216556		COMPL. DATE 04/10/1991		TOTAL DEPTH 10375		PERF.10017		- 10040				
05	1325 N	1187	-0-	-138 B	-0-	1187	3			N	-0-			26
06	1230 N	868	-0-	-362 B	-0-	868	3			N	-0-			26
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-			26
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-			26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			26

RATLIFF -5-		WELL #: 1		RRCID -> 225574		COMPL. DATE 05/04/1983		TOTAL DEPTH 14275		PERF.10060		- 10180		
05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	323	3	9	9	N	8			549
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20			569
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	19			588
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14			602
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34			636
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34			636

DIAMONDBACK E&P LLC BOOKS, EDITH		217012 110		RRCID -> 177478		COMPL. DATE 01/15/1983		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10006		- 10104		
05	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-			117
06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369	2	1	9	N	1			118
07	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2			N	-0-			118
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-			118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-			118
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-			118

BOOKS, EDITH		WELL #: 2		RRCID -> 177479		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10143		PERF.10035		- 10045		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			71

LE PETIT POIS		WELL #: 1		RRCID -> 225829		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10274		PERF.10062		- 10204		
05	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	N	-0-			16
06	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1213	2	N	-0-			16
07	1302 N	1244	-0-	-58 B	-0-	82	1	1162	2	N	-0-			16
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	1260 N	908	-0-	-352 B	-0-	908	2			N	-0-	16	7	-0-
*10	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. BARFIELD 5-C		243289 1		RRCID -> 225576		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10080		- 10370		
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN)		//CONT.//		24489 380	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652									
BARFIELD 8 -A-				WELL #:	1-T	RRCID ->	172586	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10360	PERF.10048	- 10264
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	764 N	390	-0-	-374 B	-0-	338	3	52	9	N	47		136
06	780 N	478	-0-	-302 B	-0-	464	3	14	9	N	13	86 1	63
07	868 N	527	-0-	-341 B	-0-	527	3			N	-0-		63
08	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	480 N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-	42 1	21
*10	758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-		21

BAILEY				WELL #:	1 L	RRCID ->	181731	COMPL. DATE	05/24/1983	TOTAL DEPTH	11145	PERF.10044	- 10555
05	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-		-0-
06	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-		-0-
07	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-		-0-
08	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-		-0-
10	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-		-0-

HORN -9-				WELL #:	1	RRCID ->	216554	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10092	- 10350
05	930 N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-		135
06	660 N	311	-0-	-349 B	-0-	311	3			N	-0-		135
07	1085 N	217	-0-	-868 B	-0-	217	3			N	-0-		135
08	618 N	-0-	-0-	-618 B	-0-					N	-0-		135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	206	-0-	-94 B	-0-	205	3	1	9	N	1	114 1	22
*10	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	22 7	-0-

SHAMROCK -4-				WELL #:	1	RRCID ->	246996	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	10370	PERF.10030	- 10270
05	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-		63
06	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-		63
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-		63
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-		63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3			N	-0-		63
*10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3			N	-0-		63

RATLIFF -43- A				WELL #:	5	RRCID ->	279883	COMPL. DATE	02/24/1985	TOTAL DEPTH	10363	PERF.10176	- 10282
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP)				24489 385	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652									
BAILEY				WELL #:	1 U	RRCID ->	159659	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11145	PERF. 8434	- 8468
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DIXMITT (DELAWARE CONS)		24853 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING								
CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044								
TXL -13-		WELL #: 8		RRCID -> 227044		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4870 - 5044								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DIXIELAND (ATOKA, U.)		25020 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535								
DIXIELAND 10		WELL #: 1		RRCID -> 101190		COMPL. DATE 08/02/1982		TOTAL DEPTH 11791 PERF.16465 - 16535								
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-
10	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								
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-
10	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								
05	60450 X	58735	-0-	-1715	-0-	58735	3			N	-0-					-0-
06	57120 X	43586	-0-	-13534	-0-	43586	3			N	-0-					-0-
07	59024 X	51870	-0-	-7154	-0-	51870	3			N	-0-					-0-
08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	3			N	-0-					-0-
09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
APPLETON		WELL #: 901		RRCID -> 177317		COMPL. DATE 01/12/2000		TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480								
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-
10	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								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.)		//CONT.//		25020 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: REEVES				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
DARCY STATE		WELL #:		3201	RRCID ->	188499	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	10506	PERF.15364 - 15434			
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)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC				703352		CAPACITY				CNTY: REEVES				
HARRISON STATE				1401	RRCID ->	185267	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	16615	PERF.16532 - 16540			
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854		CAPACITY				CNTY: REEVES				
STATE 71				2ST	RRCID ->	264576	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	18035	PERF.17660 - 17685			
05		332357 X	332357	-0-	-0-	-0-	1736	1	330621	2	N	-0-		-0-
*06		320753 X	320753	-0-	-0-	-0-	1680	1	319073	2	N	-0-		-0-
07		327326 X	327326	-0-	-0-	-0-	1736	1	325590	2	N	-0-		-0-
08		324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	2	N	-0-		-0-
09		306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-		-0-
10		298592 X	NO RPT	-0-	-298592	-0-					N	NO RPT		-0-

DOLLARHIDE (YATES)				25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. P. "A-15"				83	RRCID ->	170072	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 2768 - 2788			
05		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
07		494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-34"				6	RRCID ->	171182	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	8561	PERF. 2684 - 2746			
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COWDEN, E. P. "A-26"				23	RRCID ->	173064	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	10079	PERF. 2710 - 2761			
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES)		//CONT.//		25188 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862											
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		102	RRCID ->	176634	COMPL. DATE	03/26/2000	TOTAL DEPTH	2990	PERF. 2752 - 2773				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COWDEN, E. P. "A-25"		WELL #:		27	RRCID ->	186846	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8527	PERF. N/A				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DONNELLY, NORTH (GRAYBURG)				25349 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ECTOR							
OLSEN ENERGY INC.				621750											
JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	128733	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	4450	PERF. 3942 - 4038				
05	2728 #	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			N	-0-				-0-
06	2640 #	2508	-0-	-132	-0-	2508	2			N	-0-				-0-
07	2697 #	2531	-0-	-166	-0-	2531	2			N	-0-				-0-
08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	2			N	-0-				-0-
09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	2			N	-0-				-0-
*10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-				-0-
DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)				25395 100	ASSOCIATED	49B		CNTY: MIDLAND							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862											
REYNOLDS-PARK		WELL #:		3 U	RRCID ->	238246	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13266	PERF. 0 - 10477				
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-
10	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
OXY USA WTP LP				630555											
TXL L		WELL #:		1	RRCID ->	281857	COMPL. DATE	01/01/2017	TOTAL DEPTH	13195	PERF. 9620 - 9660				
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-				21
06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-				21
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	313	3	111	9	N	101	17	1		105
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23				128
*09	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-				128
10	558 #	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED)										25395 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
OXY USA WTP LP										//CONT.// 630555							
DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 4212		RRCID -> 282008		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328	
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			
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-			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 2205		RRCID -> 282041		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569	
05		517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-			
06		516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2		N	-0-			-0-			
07		643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-			
08		717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-			
*09		403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-			
*10		759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-			

DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 1003 T		RRCID -> 282167		COMPL. DATE 11/26/1956		TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141	
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06		78 #	32	-0-	-46	-0-	32	2		N	-0-			-0-			
07		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-			
08		36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-			
*09		32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-			
10		31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-			

DORA ROBERTS RANCH UNIT										WELL #: 503		RRCID -> 282236		COMPL. DATE 01/01/2017		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511	
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-			
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)										25395 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862							
REYNOLDS-PARKS										WELL #: 3 L		RRCID -> 173988		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938	
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-			
10		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	
05		5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5467	3	177	9	Y	161		368			
06		5280 #	5277	-0-	-3	-0-	5116	3	161	9	Y	146	185	329			
07		5456 #	5372	-0-	-84	-0-	5237	3	135	9	Y	123	176	276			
08		5456 #	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142	9	Y	129	182	223			
09		5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147	9	Y	134		357			
*10		5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160	9	Y	145	192	310			

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//		25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND						
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
MIDLAND FEE		WELL #:		2	RRCID ->	034331	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	12178	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	9			135
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	15	124 1		26
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	10			36
08	118 R	118	-0-	-0-	-0-	99 3	19 9		N	17	1 8		52
09	149 R	149	-0-	-0-	-0-	129 3	20 9		N	18			70
*10	1041 R	1041	-0-	-0-	-0-	1010 3	31 9		N	28			98

OXY USA WTP LP				630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		S 1	RRCID ->	030476	COMPL. DATE	11/28/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11855 - 11960
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4104	RRCID ->	030477	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	030481	COMPL. DATE	10/30/1991	TOTAL DEPTH	12861	PERF.	12010 - 12290
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		407	RRCID ->	030482	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:		4209	RRCID ->	030484	COMPL. DATE	05/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	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 #:	4215	RRCID ->	030485	COMPL. DATE	07/16/1963	TOTAL DEPTH	12050	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND					
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555								
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2701	RRCID ->	030499	COMPL. DATE	07/02/1960	TOTAL DEPTH	13326	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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 * *	* * 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
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)		//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND								
OXY USA WTP LP		//CONT.//	630555											
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	401	RRCID ->	030515	COMPL. DATE	01/01/1993	TOTAL DEPTH	13181	PERF.11568 - 11710				
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	
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-	
10	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				
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-	
10	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				
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-	
10	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				
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-	
10	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				
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-	
10	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				
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-	
10	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				
05	1085 #	863	-0-	-222	-0-	482	3	381	9	N	346	388	1	79
06	1080 #	798	-0-	-282	-0-	567	3	231	9	N	210	216	1	73
07	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	806	3	240	9	N	218	224	1	67
08	1116 #	699	-0-	-417	-0-	447	3	252	9	N	229	214	1	82
*09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			82
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-

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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	T. A.	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 #:	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 * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	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
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT		WELL #:	2702	RRCID ->	205979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12075 PERF.12204 - 15879	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
 OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
 DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 #	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

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-
10	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

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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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-
10	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

05	2914 #	1519	-0-	-1395	-0-	1458	3	61	9	Y	55	94	1			38
06	2820 #	2132	-0-	-688	-0-	2080	3	52	9	Y	47	37	1			48
07	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2882	3	63	9	Y	57	39	1			66
08	2914 #	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22
09	2130 #	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32
10	2945 #	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68

OIL AND GAS DIVISION

DORA ROBERTS (DEVONIAN)			//CONT.//	25395 166	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND										
THOMPSON, J. CLEO				855610													
PARKS			WELL #:	1	RRCID -> 142710	COMPL. DATE 08/21/1990	TOTAL DEPTH 13430	PERF.11665	- 11901								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS			WELL #:	2	RRCID -> 142711	COMPL. DATE 04/25/1991	TOTAL DEPTH 12540	PERF.11629	- 11798								
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOUBLE E (BELL CANYON)				25696 050	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WARD										
RJD ENERGY, LLC				714310													
LEEDE GAS UNIT NO. 1			WELL #:	1	RRCID -> 276839	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 15375	PERF. 5026	- 5328								
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
10		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									
05		47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	5921	1	41539	3	N	-0-					-0-
06		45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	5773	1	40030	3	N	-0-					-0-
07		46965 X	26420	-0-	-20545	-0-	2990	1	23430	3	N	-0-					-0-
08		47461 X	47151	-0-	-310	-0-	5766	1	41385	3	N	-0-					-0-
09		45930 X	44483	-0-	-1447	-0-	5104	1	39379	3	N	-0-					-0-
10		47461 X	NO RPT	-0-	-47461	-0-					N	NO RPT					-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								
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC				501480													
UNIVERSITY -B-			WELL #:	7	RRCID -> 039521	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 3230	PERF. 3018	- 3140								
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNE		//CONT.//		26538 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE							
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480											
UNIVERSITY "B"		WELL #:		1	RRCID ->	157005	COMPL. DATE	11/16/1995	TOTAL DEPTH	9274	PERF.	2992 - 3006			
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DUSTY MESA (DEVONIAN)				26794 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS							
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555											
JAPONES		WELL #:		1	RRCID ->	184886	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8258 - 8300			
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
05	4185 #	3611	-0-	-574	-0-		3611	3			N	-0-			-0-
06	4170 #	3272	-0-	-898	-0-		3272	3			N	-0-			-0-
07	4309 #	3396	-0-	-913	-0-		3396	3			N	-0-			-0-
08	4309 #	3294	-0-	-1015	-0-		3294	3			N	-0-			-0-
09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-		2945	3			N	-0-			-0-
10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-		3436	3			N	-0-			-0-

EDWARDS, WEST (CANYON)				27746 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ECTOR							
SHA-JAM OPERATING CORP.				767967											
TXL "HHH"		WELL #:		1	RRCID ->	174927	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8689 - 8734			
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
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

EL CINCO (LEONARD, LOWER)				27946 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
DARKENS OIL & GAS INC.				200560											
PRICE, RUTH MARY -B-		WELL #:		1	RRCID ->	048042	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	4122 - 4653			
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
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-		1087	2	50	9	N	45			173
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-		966	2	65	9	N	59	166	1	66
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1040	2	64	9	N	58			124
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-		900	2	57	9	N	52			176
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		990	2	55	9	N	50			226
10	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT			226

PRICE, RUTH MARY -C-		WELL #:		1 T	RRCID ->	186740	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	5273	PERF.	4792 - 4812			
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
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	8490		2022	2	86	9	Y	78	91	1	72
06	DLQ G-10	1097	-0-	1097	9587		1018	2	79	9	Y	72			144
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11741		2088	2	66	9	Y	60	84	1	120
08	1900 N	2187	-0-	287	12028		2100	2	87	9	Y	79	84	1	115
09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905		1800	2	77	9	Y	70			185
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	10781						Y	NO RPT			185

RAIDER OIL & GAS COMPANY				688474				CNTY: PECOS							
PRICE "2"		WELL #:		1	RRCID ->	104796	COMPL. DATE	03/07/1983	TOTAL DEPTH	4930	PERF.	4600 - 4762			
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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY)				27946 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
DARKENS OIL & GAS INC.				200560											
PRICE, RUTH MARY "B"				WELL #:	1	RRCID ->	141520	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4122 - 4501			
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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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			
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-			-0-
06	1410	N	1204	-0-	-206	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-			-0-
08	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2			N	-0-			-0-
09	1200	N	764	-0-	-436	-0-	764	2			N	-0-			-0-
10	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	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			
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
06	810	N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-			-0-
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-			-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-			-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			-0-

ELLSINORE (MIDDLE WOLFCAMP)				28774 930	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS						
BC OPERATING, INC.				058893											
ELLSINORE ROYALTY COMPANY				WELL #:	67	RRCID ->	135752	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	7909	PERF. 7234 - 7459			
05	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-			94
06	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			94
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-			94
08	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-			94
09	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3			N	-0-			94
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			94

ELLSINORE ROYALTY CO.				WELL #:	66	RRCID ->	172596	COMPL. DATE	03/20/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7271 - 7464			
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLSINORE				WELL #:	61	RRCID ->	185909	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	12600	PERF. 7554 - 7616			
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-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

EL SINORE (MIDDLE WOLFCAMP)		//CONT.//		28774 930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893									
EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	213593	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	7061 - 7384	
05	899 X	891	-0-	-8	-0-	891	3	N	-0-			-0-	
06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	3	N	-0-			-0-	
07	900 X	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-			-0-	
08	899 X	891	-0-	-8	-0-	891	3	N	-0-			-0-	
09	900 X	834	-0-	-66	-0-	834	3	N	-0-			-0-	
10	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE (MULTIPAY)				28774 940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
BC OPERATING, INC.				058893									
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		53	RRCID ->	019686	COMPL. DATE	11/28/1958	TOTAL DEPTH	12295	PERF.	N/A	
05	4929 X	4240	-0-	-689	-0-	4240	3	N	-0-			-0-	
06	4770 X	4660	-0-	-110	-0-	4660	3	N	-0-			-0-	
07	4929 X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3	N	-0-			-0-	
08	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3	N	-0-			-0-	
09	4650 X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3	N	-0-			-0-	
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #:		59	RRCID ->	059689	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	12087 - 12094	
05	24273 X	416	-0-	-23857	-0-	416	3	N	-0-			-0-	
06	1200 X	515	-0-	-685	-0-	515	3	N	-0-			-0-	
07	310 X	8	-0-	-302	-0-	8	3	N	-0-			-0-	
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			-0-	
10	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE		WELL #:		60	RRCID ->	063631	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	12458	PERF.	N/A	
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		64	RRCID ->	066608	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	12061 - 12468	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		63	RRCID ->	066463	COMPL. DATE	03/22/1976	TOTAL DEPTH	12461	PERF.	N/A	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

EL SINORE (MULTIPAY)		//CONT.//		28774	940	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.		//CONT.//		058893								
EL SINORE ROYALTY CO.		WELL #:		65	RRCID ->	066464	COMPL. DATE	04/23/1976	TOTAL DEPTH	12550	PERF. N/A	

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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.				616999								
FULK, MONTGOMERY		WELL #:		5	RRCID ->	061478	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12449 - 12455	

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-	
10	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	

05	T. A.	5889	-0-	5889	5889	793	1	5096	3	Y	-0-	2
06	T. A.	5782	-0-	5782	11671	924	1	4858	3	Y	-0-	2
07	T. A.	6766	-0-	6766	18437	1041	1	5716	3	Y	8	2 0 6 1 2
08	24827 X	6390	-0-	-18437	-0-	1580	1	4810	3	Y	-0-	2
09	5790 X	5741	-0-	-49	-0-	1018	1	4723	3	Y	-0-	2
10	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-				Y	NO RPT	-0-	2

OXY USA INC.				630591								
ALLISON RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	064352	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	13090	PERF. N/A	

05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-	-0-
06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-	-0-
07	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-	-0-
08	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-	-0-
09	1530 N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-	-0-
10	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-	-0-

EL SINORE		WELL #:		7302	RRCID ->	279458	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14929 - 15850	

05	23253 X	23253	-0-	-0-	-0-	2901	1	20352	3	N	-0-	-0-
06	29838 X	29838	-0-	-0-	-0-	6845	1	22989	3	N	4	4 8 -0-
07	15513 X	15513	-0-	-0-	-0-	3184	1	12329	3	N	-0-	-0-
08	26464 X	26464	-0-	-0-	-0-	5878	1	20586	3	N	-0-	-0-
09	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-	-0-
*10	23055 X	23055	-0-	-0-	-0-	2571	1	20484	3	N	-0-	-0-

EL SINORE (WOLFCAMP)				28774	950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BC OPERATING, INC.				058893								
EL SINORE		WELL #:		68	RRCID ->	139192	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	7955	PERF. 7264 - 7707	

05	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-	-0-
06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-	-0-
07	2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-	-0-
08	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-	-0-
09	2040 N	1892	-0-	-148	-0-	1892	3			N	-0-	-0-
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT	-0-

EL SINORE (WOLF CAMP) BC OPERATING, INC. LA ESCALERA		//CONT.// 28774 950 //CONT.// 058893		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
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
LA ESCALERA		WELL #: 2601		RRCID -> 151088		COMPL. DATE 08/11/1994			TOTAL DEPTH 7700			PERF. 7413 - 7553		
05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-			28
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-			28
07	496 X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-			28
08	558 X	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-			28
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-			28
10	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			28
LA ESCALERA		WELL #: 2501		RRCID -> 153198		COMPL. DATE 11/22/1994			TOTAL DEPTH 7958			PERF. 7220 - 7770		
05	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-			36
06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			Y	-0-			36
07	4030 X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			Y	-0-			36
08	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-			36
09	3990 X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-			36
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			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		
05	2573 N	2351	-0-	-222	-0-	191	1	2160	3	Y	-0-	1 1		-0-
06	2430 N	2267	-0-	-163	-0-	179	1	2086	3	Y	2	1 1		1
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	218	1	2278	3	Y	1	1 1		1
08	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	228	1	4433	3	Y	2	2 1		1
*09	3000 N	3231	-0-	231	231	327	1	2904	3	Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	231					Y	NO RPT			1
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV		WELL #: 2		RRCID -> 165700		COMPL. DATE 05/24/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 7300 - 7312		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT			-0-
LA ESCALARA		WELL #: 4801		RRCID -> 171452		COMPL. DATE 11/10/1998			TOTAL DEPTH 13110			PERF. 6983 - 7289		
05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-			-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	3	N	-0-			-0-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	N	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	47	1	360	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LA ESCALERA EAST		WELL #: 4802		RRCID -> 208167		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 7750			PERF. 6979 - 7534		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ELLSINORE, WEST FARM (DEVONIAN)		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125		RRCID -> 050218		COMPL. DATE 02/07/1961			TOTAL DEPTH 16735 PERF.13794 - 13814			
ELLSINORE CATTLE CO.		WELL #: 56										
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
05	2790 N	2372	-0-	-418	-0-	2372	2	N	-0-			-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2	N	-0-			-0-
07	2821 N	2249	-0-	-572	-0-	2249	2	N	-0-			-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-			N	-0-			-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2	N	-0-			-0-

LA ESCALERA		28778 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WELL #: 56		1AH		RRCID -> 211685		COMPL. DATE 08/15/2005			TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022			
05	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
06	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-			-0-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-			-0-
08	2976 X	423	-0-	-2553	-0-	423	2	N	-0-			-0-
09	2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2	N	-0-			-0-
*10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2	N	-0-			-0-

EMBAR (PERMIAN)		28843 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 152974		COMPL. DATE 01/08/1995			TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777				
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 115											
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	2	1	6641	3	Y	31	31 0	1
						34	9						
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1	1	4282	3	Y	27	27 0	1
						30	9						
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1 0	-0-
08	6882 X	1855	-0-	-5027	-0-	1	1	1818	3	Y	33	32 0	1
						36	9						
09	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19 0	-0-
						20	9						
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	3583	3	Y	26	25 0	1
						29	9						

EMBAR (YATES)		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
BIG D ENERGY COMPANY		069344		RRCID -> 153205		COMPL. DATE 02/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2694 - 2888			
UNIVERSITY 24-11		WELL #: 3										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 24-11		28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDREWS			
WELL #: 2		1AH		RRCID -> 153210		COMPL. DATE 02/14/1997			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874			
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-
10	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	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
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854								
UNIVERSITY JENNIFER C		WELL #:		103	RRCID ->	094624	COMPL. DATE	11/17/1981	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 2603 - 2690	
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-
10		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	
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-
10		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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		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	
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-
10		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	
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-
10		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 29-10		WELL #: 1		RRCID -> 129961		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(I)	(L)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 1		RRCID -> 129962		COMPL. DATE 10/26/1988		TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 3		RRCID -> 129963		COMPL. DATE 12/26/1988		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 4		RRCID -> 129964		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 1		RRCID -> 129965		COMPL. DATE 12/12/1988		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 2		RRCID -> 130025		COMPL. DATE 12/18/1988		TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

TEXAS UNIVERSITY W		WELL #: 1		RRCID -> 130616		COMPL. DATE 12/16/1988		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY 20-10		WELL #: 1		RRCID -> 131031		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 20-10		WELL #: 2		RRCID -> 131032		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 2		RRCID -> 132309		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809								
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-
10	14B2 EXT	-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								
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-
10	14B2 EXT	-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 32-10		WELL #: 2		RRCID -> 133264		COMPL. DATE 12/08/1989		TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 19-10		WELL #: 4		RRCID -> 133918		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886								
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-
10	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 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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	UNDERAGE	M	PROD	(-)	UNDERAGE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 2		RRCID -> 133920		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2566 - 2746				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 29-10		WELL #: 4		RRCID -> 133921		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 2975		PERF. 2585 - 2779				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 30-10		WELL #: 6		RRCID -> 133922		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2955		PERF. 2542 - 2727				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

UNIVERSITY 31-10		WELL #: 1		RRCID -> 133923		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 2970		PERF. 2593 - 2784				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 4		RRCID -> 150892		COMPL. DATE 02/23/1990		TOTAL DEPTH 3925		PERF. 2645 - 2842				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 2		RRCID -> 150893		COMPL. DATE 02/26/1990		TOTAL DEPTH 3024		PERF. 2572 - 2992				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777				NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854												
BLAKENEY, MAUDE 6-44		WELL #: 1				RRCID -> 151861	COMPL. DATE 08/09/1989	TOTAL DEPTH 2980	PERF. 2512	- 2808		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BLAKENEY, MAUDE 5-44		WELL #: 3				RRCID -> 151934	COMPL. DATE 07/26/1989	TOTAL DEPTH 3052	PERF. 2492	- 3032		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY "B"		WELL #: 321				RRCID -> 161903	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 2925	PERF. 2589	- 2799		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY "C"		WELL #: 291				RRCID -> 161904	COMPL. DATE 10/26/1996	TOTAL DEPTH 2937	PERF. 2555	- 2761		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY "D"		WELL #: 322				RRCID -> 161906	COMPL. DATE 11/19/1996	TOTAL DEPTH 2933	PERF. 2567	- 2775		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY "E"		WELL #: 292				RRCID -> 161908	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 2985	PERF. 2564	- 2780		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

UNIVERSITY ANDREWS "B"		WELL #: 108				RRCID -> 161914	COMPL. DATE 09/15/1996	TOTAL DEPTH 6280	PERF. 2584	- 2789		
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

EMBAR (YATES)		//CONT.// 28843 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS								
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854																
UNIVERSITY ANDREWS "C"		WELL #: 113		RRCID -> 161915		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY		WELL #: 192		RRCID -> 161916		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2641 - 2853								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "A"		WELL #: 191		RRCID -> 161917		COMPL. DATE 08/31/1996		TOTAL DEPTH 3191 PERF. 2771 - 2983								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY ANDREWS "A"		WELL #: 92		RRCID -> 161918		COMPL. DATE 08/18/1996		TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY "G"		WELL #: 312		RRCID -> 172554		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 2779 PERF. 2847 - 4397								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY BECKY D		WELL #: 87		RRCID -> 237856		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY DONNA A		WELL #: 3004		RRCID -> 237998		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786								
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-
10	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 KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

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
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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
 UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

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-
10	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	ALLOW 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
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-
10	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

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
*10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

05	930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
 UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
 UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EMMA, N.(YATES)		//CONT.//		28900 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
GREYSTONE PETROLEUM, LLC		//CONT.//		333762									
UNIVERSITY AZ		WELL #:		5	RRCID ->	270064	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3232	PERF. 2883 - 3075		
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	AMT	CODE	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854					CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY B 36		WELL #:		2	RRCID ->	091997	COMPL. DATE	08/14/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2834 - 3157		
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

THOMPSON, J. CLEO				855610					CNTY: ANDREWS				
UNIVERSITY 9-19		WELL #:		3 U	RRCID ->	119785	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	5029	PERF. 3080 - 3104		
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2		Y	-0-		-0-	
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		Y	-0-		-0-	
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2		Y	-0-		-0-	
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		Y	-0-		-0-	
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-		-0-	
*10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	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		
05	14B2 EXT	5963	-0-	5963	9935	5963	2		Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	4763	-0-	4763	14698	4763	2		Y	-0-		-0-	
07	20609 X	5911	-0-	-14698	-0-	5911	2		Y	-0-		-0-	
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2		Y	-0-		-0-	
09	5760 X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2		Y	-0-		-0-	
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BROWN-ALTMAN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183533	COMPL. DATE	07/03/2000	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 9056 - 9231		
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-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

APACHE CORPORATION				027200					CNTY: WINKLER				
BROWN-ALTMAN		WELL #:		22 U	RRCID ->	019759	COMPL. DATE	10/13/1958	TOTAL DEPTH	11323	PERF. N/A		
05	45539 X	41717	-0-	-3822	-0-	41717	3		Y	-0-		-0-	
06	42750 X	38038	-0-	-4712	-0-	38038	3		Y	-0-		-0-	
07	44175 X	39375	-0-	-4800	-0-	39375	3		Y	-0-		-0-	
08	41726 X	38957	-0-	-2769	-0-	38957	3		Y	-0-		-0-	
09	40380 X	35075	-0-	-5305	-0-	35075	3		Y	-0-		-0-	
10	41726 X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3		Y	-0-		-0-	

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.// 28961 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200							
HENDRICK OPERATING AREA -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019762		COMPL. DATE 01/31/1959		TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HENDRICK OPERATING AREA -C-		WELL #: 1 U		RRCID -> 019764		COMPL. DATE 07/23/1958		TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A	
05	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	4156 3	Y	-0-	-0-
06	4860 X	3730	-0-	-1130	-0-	3730 3	Y	-0-	-0-
07	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4519 3	Y	-0-	-0-
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3	Y	-0-	-0-
09	4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4086 3	Y	-0-	-0-
10	4526 X	2520	-0-	-2006	-0-	2520 3	Y	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 27		RRCID -> 149606		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130	
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853 3	N	-0-	-0-
06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3	N	-0-	-0-
07	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	4326 3	N	-0-	-0-
08	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	4162 3	N	-0-	-0-
09	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794 3	N	-0-	-0-
*10	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3	N	-0-	-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 28		RRCID -> 155476		COMPL. DATE 07/14/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC		033149		RRCID -> 019766		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9084 - 9093	
MCCABE, F. P.		WELL #: 28							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	92

MCCABE		WELL #: 29 U		RRCID -> 019767		COMPL. DATE 02/16/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
COWDEN, E. W.				WELL #:	3 C	RRCID ->	019769	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	11446	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
HALLEY, S. M.				WELL #:	165	RRCID ->	019781	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11358	PERF.	8983 - 9170	
05	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	3			N	-0-			-0-
06	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	26208	3			N	-0-			-0-
07	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28803	3			N	-0-			-0-
08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	3			N	-0-			-0-
09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3			N	-0-			-0-
*10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	3			N	-0-			-0-
HALLEY, S.				WELL #:	11	RRCID ->	019789	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	11514	PERF.	9181 - 9328	
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-			-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
HALLEY, S. M.				WELL #:	260	RRCID ->	099545	COMPL. DATE	02/02/1981	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9225 - 9319	
05	589 N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-			-0-
06	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-			-0-
08	310 N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-			-0-
09	540 N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-			-0-
10	155 N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//		28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
CIMAREX ENERGY CO.				153438										
MCCABE				WELL #:	3 U	RRCID ->	019780	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	5211 3			N	-0-			-0-
06		4920 X	2717	-0-	-2203	-0-	2717 3			N	-0-			-0-
07		6014 X	2825	-0-	-3189	-0-	2825 3			N	-0-			-0-
08		6014 X	975	-0-	-5039	-0-	975 3			N	-0-			-0-
09		5888 X	5888	-0-	-0-	-0-	5888 3			N	-0-			-0-
10		5208 X	3043	-0-	-2165	-0-	3043 3			N	-0-			-0-

DINERO OPERATING COMPANY				220711										
BROWN-ALTMAN				WELL #:	1	RRCID ->	019740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	9060 - 9140	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

#1 KERR				WELL #:	1 U	RRCID ->	019742	COMPL. DATE	09/17/1954	TOTAL DEPTH	11576	PERF.	N/A	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC				280640										
BROWN-ALTMAN ACCT. 7				WELL #:	7	RRCID ->	019793	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	9390	PERF.	N/A	
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-
10		14B2 EXT	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	
05		17794 X	13063	-0-	-4731	-0-	13063 3			N	-0-			-0-
06		17220 X	9825	-0-	-7395	-0-	9825 3			N	-0-			-0-
07		17794 X	10601	-0-	-7193	-0-	10601 3			N	-0-			-0-
08		14508 X	9921	-0-	-4587	-0-	9921 3			N	-0-			-0-
09		13140 X	10255	-0-	-2885	-0-	10255 3			N	-0-			-0-
10		13051 X	10754	-0-	-2297	-0-	10754 3			N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225										
COWDEN -S-				WELL #:	1 U	RRCID ->	019745	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	N/A	
05		1178 N	1045	-0-	-133	-0-	42 1	1003 2		N	-0-			-0-
06		1170 N	995	-0-	-175	-0-	40 1	955 2		N	-0-			-0-
07		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51 1	1216 2		N	-0-			-0-
08		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-				N	NO RPT			-0-
09		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	46 1	1096 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	755	-0-	-516	-0-	65 1	690 2		N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN)		//CONT.//	28961 284	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WINKLER			
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	
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
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-
10	14B2 EXT	-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	
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-
10	14B2 EXT	-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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7		WELL #:	1	RRCID -> 019756	COMPL. DATE 01/21/1959	TOTAL DEPTH 9435	PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-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	
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-
10	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	
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-
10	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					
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

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CIMAREX ENERGY CO.			153438				ONE WELL			CNTY: WINKLER							
MCCABE			WELL #:		3 L	RRCID ->	019824	COMPL. DATE	11/22/1957	TOTAL DEPTH	11481	PERF. N/A					
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC.			945936				ONE WELL			CNTY: WINKLER							
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5			WELL #:		1 L	RRCID ->	019814	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINERO OPERATING COMPANY			220711				ONE WELL			CNTY: WINKLER							
KERR			WELL #:		1 L	RRCID ->	019796	COMPL. DATE	07/12/1960	TOTAL DEPTH	11576	PERF. N/A					
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP			630555				ONE WELL			CNTY: WINKLER							
COWDEN, S.			WELL #:		1	RRCID ->	036018	COMPL. DATE	11/05/1958	TOTAL DEPTH	11460	PERF. N/A					
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (MISS.)		28961 657		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
COWDEN, E.W.		WELL #: 8		RRCID -> 160276		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 11478		PERF. 7877 - 8271					
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 701		RRCID -> 272621		COMPL. DATE 07/22/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8154 - 8224					
05	27280	24066	-0-	-3214	61000	23881	3	185	9	Y	168	338	1		143
06	89857	21644	-0-	-68213		21335	3	309	9	Y	281	175	1		249
07	25327 #	23831	-0-	-1496		23567	3	264	9	Y	240	168	1		321
08	25327 #	23688	-0-	-1639		23432	3	256	9	Y	233	325	1		229
09	24510 #	22716	-0-	-1794		22582	3	134	9	Y	122	207	1		144
10	24056 #	20909	-0-	-3147		20723	3	186	9	Y	169	126	1		187

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					
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-
10	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					
05	4402 X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-				62
06	4260 X	2596	-0-	-1664	-0-	2596	2			N	-0-				62
07	4402 X	2273	-0-	-2129	-0-	2273	2			N	-0-				62
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-				62
09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	2			N	-0-				62
10	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	1437	2			N	-0-				62

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
PURE		WELL #: 2601		RRCID -> 229182		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11245		PERF. 11028 - 11127					
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3229	2	6	9	Y	5				40
06	4500 X	1307	-0-	-3193	-0-	1307	2			Y	-0-				40
*07	4650 X	1185	-0-	-3465	-0-	1185	2			Y	-0-				40
08	4650 X	1460	-0-	-3190	-0-	1460	2			Y	-0-				40
09	3300 X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-				40
10	3224 X	1350	-0-	-1874	-0-	1309	2	41	9	Y	37				77

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
HALLEY, S.		WELL #: 12		RRCID -> 166715		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH 11428		PERF. 10824 - 11177					
05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-				-0-
06	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-				-0-
07	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-				-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-				-0-
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61				61
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1		125

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.// 28961 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HALLEY, S.		WELL #: 13		RRCID -> 172725		COMPL. DATE 09/13/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3					-0-
06	2160 N	2041	-0-	-119	-0-	2041	3					-0-
07	2232 N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3					-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3					-0-
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3					-0-
10	2170 N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3					-0-

MAXWELL "18"		WELL #: 1		RRCID -> 174840		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467			
05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1346	3	74	9	N	67	240
06	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1346	3	89	9	N	81	143
07	1457 N	956	-0-	-501	-0-	911	3	45	9	N	41	184
08	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	111
09	1440 N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59	170
10	961 N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9	179

HALLEY, S. M.		WELL #: 1301		RRCID -> 180876		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560			
05	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3					-0-
06	2370 X	2181	-0-	-189	-0-	2181	3					-0-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3					-0-
08	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3					-0-
09	2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3					-0-
10	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3					-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 601		RRCID -> 183097		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016			
05	1674 X	1184	-0-	-490	-0-	1174	3	10	9	N	9	98
06	1620 X	1108	-0-	-512	-0-	1108	3					98
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3					98
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3					98
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3					98
10	1302 N	831	-0-	-471	-0-	831	3					98

MAXWELL "23"		WELL #: 3		RRCID -> 186443		COMPL. DATE 09/20/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416			
05	4495 X	4281	-0-	-214	-0-	4274	3	7	9	N	6	249
06	4350 X	3201	-0-	-1149	-0-	3177	3	24	9	N	22	84
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	N	50	134
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67	201
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31	232
10	4495 X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	101

HALLEY, S. M.		WELL #: 247		RRCID -> 186673		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465			
05	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	5872	3	89	9	N	81	218
06	5310 X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30	248
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3					248
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3					248
09	5310 X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3					248
10	5487 X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3					248

MAXWELL "18"		WELL #: 3		RRCID -> 195445		COMPL. DATE 10/19/2002			TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418			
05	5766 X	5722	-0-	-44	-0-	5688	3	34	9	Y	31	212
06	5580 X	5519	-0-	-61	-0-	5489	3	30	9	Y	27	239
07	5766 X	4952	-0-	-814	-0-	4945	3	7	9	Y	6	245
08	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3					245
09	5550 X	5259	-0-	-291	-0-	5258	3	1	9	Y	1	77
10	5735 X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25	102

EMPEROR (SIMPSON)		//CONT.//		28961 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EMPEROR "24"		WELL #:		1	RRCID ->	203835	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	11445	PERF.11259 - 11313	
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
05		279 N	104	-0-	-175	-0-	104 3	N	-0-			53
06		450 N	58	-0-	-392	-0-	58 3	N	-0-			53
07		465 N	216	-0-	-249	-0-	216 3	N	-0-			53
08		93 N	42	-0-	-51	-0-	42 3	N	-0-			53
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34 3	N	-0-			53
10		217 N	20	-0-	-197	-0-	20 3	N	-0-			53

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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
HENDRICK, IDA & T. J.		WELL #:		1	RRCID ->	148807	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11447	PERF.11056 - 11138	
05		3131 X	1692	-0-	-1439	-0-	1692 3	N	-0-			150
06		3030 X	1274	-0-	-1756	-0-	1268 3	N	5			155
07		3131 X	2388	-0-	-743	-0-	2388 3	N	-0-	6 9		155
08		2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1906 3	N	-0-			155
09		2100 X	1794	-0-	-306	-0-	1794 3	N	-0-			155
10		2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589 3	N	-0-			155

MCCABE		WELL #:		1	RRCID ->	237075	COMPL. DATE	07/18/1982	TOTAL DEPTH	11638	PERF.10870 - 10970	
05		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3284 3	N	29			153
06		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3087 3	N	29			182
07		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3099 3	N	32			214
08		2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	1800 3	N	5			219
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3438 3	N	24	185 1		58
10		2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1675 3	N	16			74

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	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	725 2	Y	5			58
06		2040 N	580	-0-	-1460	-0-	580 2	Y	-0-			58
*07		1302 N	605	-0-	-697	-0-	605 2	Y	-0-			58
*08		744 N	607	-0-	-137	-0-	607 2	Y	-0-			58
*09		570 N	539	-0-	-31	-0-	539 2	Y	-0-			58
10		620 N	556	-0-	-64	-0-	556 2	Y	-0-			58

CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
MAXWELL 18		WELL #:		2	RRCID ->	191652	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	11585	PERF. 6982 - 7112	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			1
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1 1		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		66
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	
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-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862				CNTY: WINKLER			
E. W. COWDEN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 171453	COMPL. DATE 12/02/1998	TOTAL DEPTH 11524	PERF. 7380	-	7435	
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-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
10	14B2 EXT	-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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAMTEX ENERGY LLC				690225				CNTY: WINKLER			
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2		WELL #:		2	RRCID -> 134349	COMPL. DATE 06/20/1989	TOTAL DEPTH 3115	PERF. 2423	-	2656	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	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	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					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-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
05	713 N	154	-0-	-559	-0-	-0-	6	1	148	2	N	-0-			-0-					
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-					
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-					
*10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-					
BROWN-ALTMAN "E"												WELL #:	1	RRCID ->	137197	COMPL. DATE	11/21/1990	TOTAL DEPTH	4902	PERF. 2418 - 2552
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B2 EXT	-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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	14B DENY	-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
05	14B DENY	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-					
10	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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-					
10	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	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
*11		123 X	-0-	-0-	-123	-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	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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		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		
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-
10	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		
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-
10	T. A.	-0-	-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			
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-
10	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			
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-
10	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			
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3	N	-0-	-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3	N	-0-	-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3	N	-0-	-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3	N	-0-	-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-			N	NO RPT	-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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A-		WELL #: 4		RRCID -> 019720		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)			//CONT.//	28962 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WINKLER		
DEWEY PETROLEUM			//CONT.//	216733									
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B-			WELL #:	1	RRCID ->	019729	COMPL. DATE	01/16/1960	TOTAL DEPTH	3190	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726									
COWDEN, E. W. -D-				WELL #:	1	RRCID ->	019706	COMPL. DATE	03/03/1937	TOTAL DEPTH	3148	PERF.	N/A
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225									
BROWN-ALTMAN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	019703	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	248	N	72	-0-	-176	-0-	3 1	69 2	N	-0-			-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	1 1	18 2	N	-0-			-0-
07	310	N	98	-0-	-212	-0-	4 1	94 2	N	-0-			-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 1	82 2	N	-0-			-0-
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	5 1	50 2	N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN A				WELL #:	8	RRCID ->	019704	COMPL. DATE	09/30/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	019705	COMPL. DATE	08/13/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470									
COWDEN -37-				WELL #:	2	RRCID ->	019708	COMPL. DATE	04/19/1989	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2370 - 2520
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-
10	14B2	EXT	4	-0-	4	-0-	4	4 2	N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES)		//CONT.//		28962 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.//		806470								
BROWN-ALTMAN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	124649	COMPL. DATE	05/21/1987	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 2411 -	2680
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	868 N	217	-0-	-651	-0-	217 3		N	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	1	1 8		-0-
07	837 N	139	-0-	-698	-0-	139 3		N	-0-			-0-
08	217 N	149	-0-	-68	-0-	149 3		N	-0-			-0-
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226 3	1 9	N	1	1 8		-0-
*10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 3		N	-0-			-0-

COWDEN -37-		WELL #:		3	RRCID ->	131033	COMPL. DATE	05/15/1989	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2383 -	2684
05	651 N	289	-0-	-362	-0-	289 2		N	-0-			-0-
06	390 N	2	-0-	-388	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-			-0-
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
*10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.)				29507 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: WARD			
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571								
HATHAWAY, J. F.		WELL #:		1P	RRCID ->	119482	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8961 -	9368
05	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			95
06	300 #	1	-0-	-299	-0-	1 2		N	-0-			95
07	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			95
08	310 #	1	-0-	-309	-0-	1 2		N	-0-			95
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			95
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			95

JOHNSON, W. D.		WELL #:		1P	RRCID ->	130795	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9006 -	9130
05	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184 2		Y	-0-			-0-
06	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99 2		Y	-0-			-0-
07	155 #	42	-0-	-113	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33 2		Y	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS)				29507 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WARD			
ICE BROTHERS, INC.				421790								
JOHNSON, W. D. -E-		WELL #:		1	RRCID ->	126518	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9139	PERF. 7508 -	7544
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	300 3	3 9	N	3			152
06	330 N	259	-0-	-71	-0-	256 3	3 9	N	3			155
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 3		N	-0-			155
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271 3		N	-0-			155
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211 3		N	-0-			155
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	148 3		N	-0-			155

EVETTS (PENNSYLVANIAN)				29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.				084596								
BOYD 35 SWD		WELL #:			RRCID ->	281270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10145 -	14185
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-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//	29739 610	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
RSP PERMIAN, LLC			732224									
BOYD 35 SWD		WELL #:	1	RRCID ->	281271	COMPL. DATE	07/18/2016	TOTAL DEPTH	17710	PERF.	5972 - 6280	
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A			
HALEY UNIT		WELL #:	1702	RRCID ->	074251	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	18342	PERF.	N/A
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		319
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		319
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		319
08	T. A.	205	-0-	205	205	205	2	Y	-0-		319
09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2	Y	-0-		319
*10	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2	Y	-0-		319

HALEY UNIT		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684			
HALEY UNIT		WELL #:	501	RRCID ->	083298	COMPL. DATE	07/12/1979	TOTAL DEPTH	18530	PERF.	14666 - 14684
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALEY UNIT		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562				
HALEY UNIT		WELL #:	502	RRCID ->	134824	COMPL. DATE	03/22/1990	TOTAL DEPTH	18330	PERF.	14548 - 14562	
05	34627 X	2	-0-	-34625	-0-	2	2	Y	-0-	3	1	9
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-			Y	-0-			9
07	34627 X	14889	-0-	-19738	-0-	14889	2	Y	-0-	3	1	6
08	34627 X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2	Y	-0-			6
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2	Y	-0-			6
*10	14880 X	2	-0-	-14878	-0-	2	2	Y	-0-			6

ATHEY, CHARLES B.		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216				
ATHEY, CHARLES B.		WELL #:	1	RRCID ->	142304	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	21195	PERF.	14129 - 14216	
05	T. A.	11940	-0-	11940	11940	11940	2	Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940			Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940			Y	-0-			1
08	11940 X	-0-	-0-	-11940	-0-			Y	-0-			1
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-			Y	-0-			-0-

HALEY UNIT		945936		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657						
HALEY UNIT		WELL #:	801	RRCID ->	179198	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	20512	PERF.	13120 - 14657			
*04	32918 X	32918	-0-	-0-	-0-	32639	3	279	9	Y	254	364	1	545
*05	17020 X	17020	-0-	-0-	-0-	16881	2	139	9	Y	126	180	1	491
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-			Y	-0-		16			507
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-			Y	-0-		15	180	1	342
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-		-0-			342
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-			Y	-0-		2			344
10	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-			Y	-0-		-0-			344

EVETTS (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		29739 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
HALEY UNIT 8		WELL #:		2H	RRCID ->	256356	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	12148	PERF.13112 - 13128		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

EVETTS (SILURIAN)				29739 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WINKLER			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
HALEY		WELL #:		1302	RRCID ->	161375	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	20600	PERF.16649 - 17622	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SMC OIL & GAS, INC.				789634		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HALEY, J.		WELL #:		605	RRCID ->	177488	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	17596	PERF.17022 - 18214	
05	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	67177	2	2190	3	N	-0-	-0-
06	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	66496	2	1130	3	N	-0-	-0-
07	52235 X	46384	-0-	-5851	-0-	44667	2	1717	3	N	-0-	-0-
08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-	-0-
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-	-0-
*10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
HALEY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	050227	COMPL. DATE	09/18/1996	TOTAL DEPTH	21150	PERF.17691 - 17696	
*04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-		10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	3 1	8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3 1	5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		5
09	T. A.	149	-0-	149	-0-	149	2		Y	-0-		5
*10	T. A.	2117	-0-	2117	-0-	2266	2	2117	2	Y	-0-	5

HALEY 18		WELL #:		1	RRCID ->	181387	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.17458 - 18384
05	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	13632	2		N	-0-	-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-				N	-0-	-0-
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-				N	-0-	-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-				N	-0-	-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-				N	-0-	-0-
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-				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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

FELMONT (STRAWN)		30583 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER					
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146											
FELMONT OIL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 064271		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH 21080 PERF. N/A					
M	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		31907 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
CHINA DRAW 26		WELL #: 1		RRCID -> 174459		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036					
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
05	2635	X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
							2	4					
06	2550	X	669	-0-	-1881	-0-	15	1	574	3	N	-0-	-0-
							80	4					
07	2635	X	642	-0-	-1993	-0-	11	1	631	3	N	-0-	-0-
08	806	X	69	-0-	-737	-0-	3	1	66	3	N	-0-	-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	153	1	3257	3	N	-0-	-0-
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	3	N	-0-	-0-

RAMSEY -35-		WELL #: 1		RRCID -> 176378		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108					
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
05	2821	X	2	-0-	-2819	-0-	2	3			N	-0-	-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-	-0-
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	1	1	34	3	N	-0-	-0-
08	2356	X	412	-0-	-1944	-0-	18	1	394	3	N	-0-	-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-	-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 1		RRCID -> 178713		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102					
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
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-	15
							46	4					
06	2370	N	1283	-0-	-1087	-0-	30	1	1100	3	N	-0-	15
							153	4					
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	15
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	15
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-	15
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15

TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23"		WELL #: 1		RRCID -> 179788		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052					
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
05	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	84	1	1015	3	N	-0-	-0-
							123	4					
06	1260	X	673	-0-	-587	-0-	16	1	577	3	N	-0-	-0-
							80	4					
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	-0-
08	1209	N	106	-0-	-1103	-0-	5	1	101	3	N	-0-	-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	26	1	562	3	N	-0-	-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-	-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
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
WELL #: 1		RRCID -> 182363		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11990 - 12145				
05	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	113 1	1357 3	N	-0-			-0-
06	3000 N	3378	-0-	378	378	164 4 78 1	2896 3	N	-0-			-0-
07	2699 N	2321	-0-	-378	-0-	404 4 39 1	2282 3	N	-0-			-0-
08	1643 N	986	-0-	-657	-0-	44 1	942 3	N	-0-			-0-
09	2700 X	802	-0-	-1898	-0-	36 1	766 3	N	-0-			-0-
10	2790 X	343	-0-	-2447	-0-	15 1	328 3	N	-0-			-0-
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 1		RRCID -> 182364		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12325		PERF.12002 - 12040		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21 1	446 3	N	-0-			-0-
09	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	107 1	2283 3	N	-0-			-0-
*10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	50 1	1092 3	N	-0-			-0-
RAMSEY -35-		WELL #: 2		RRCID -> 183506		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12210		PERF.11920 - 12037		
05	2015 X	1529	-0-	-486	-0-	105 1 153 4	1271 3	N	-0-			-0-
06	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
07	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
08	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			N	-0-			-0-
09	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-			-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE OF TEXAS "38"		WELL #: 2		RRCID -> 184112		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11978 - 12120		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	177	-0-	-164	-0-	3 1	174 3	N	-0-			-0-
08	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12 1	254 3	N	-0-			-0-
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	24 1	505 3	N	-0-			-0-
*10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	47 1	1014 3	N	-0-			-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 2		RRCID -> 186692		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11932 - 12020		
05	713 N	2	-0-	-711	-0-	2 3		N	-0-			3
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	15 1 79 4	567 3	N	-0-			3
07	434 N	27	-0-	-407	-0-	27 3		N	-0-			3
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11 1	227 3	N	-0-			3
09	917 N	917	-0-	-0-	-0-	41 1	876 3	N	-0-			3
*10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	-0-			3
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1		WELL #: 1		RRCID -> 187633		COMPL. DATE 09/25/2001		TOTAL DEPTH 12382		PERF.11990 - 12216		
05	10257 X	351	-0-	-9906	-0-	24 1 35 4	292 3	N	-0-			-0-
06	3000 X	2325	-0-	-675	-0-	54 1 278 4	1993 3	N	-0-			-0-
07	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			N	-0-			-0-
08	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	116 1	2508 3	N	-0-			-0-
09	2340 X	1365	-0-	-975	-0-	61 1	1304 3	N	-0-			-0-
*10	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	240 1	5209 3	N	-0-			-0-

FORD (CHANNEL) CONOCOPHILLIPS COMPANY ALEXANDER 24		//CONT.// 31907 200 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
STATE OF TEXAS 48		WELL #: 2		RRCID -> 188133		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 12336			PERF. 12106 - 12167		
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-			-0-
*10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-			-0-
CHINA DRAW 26		WELL #: 3		RRCID -> 188147		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 12170			PERF. 9534 - 11970		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			35
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			35
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 1		RRCID -> 188149		COMPL. DATE 09/03/2001			TOTAL DEPTH 12250			PERF. 12030 - 12146		
05	1240 N	565	-0-	-675	-0-	39	1	469	3	N	-0-			-0-
06	660 N	509	-0-	-151	-0-	57	4	436	3	N	-0-			-0-
07	496 N	354	-0-	-142	-0-	12	1	61	4	N	-0-			-0-
08	558 N	63	-0-	-495	-0-	6	1	348	3	N	-0-			-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
10	341 N	264	-0-	-77	-0-	45	1	967	3	N	-0-			-0-
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37		WELL #: 2		RRCID -> 189600		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 12280			PERF. 12084 - 12190		
05	1178 N	56	-0-	-1122	-0-	4	1	46	3	N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	6	4			N	-0-			-0-
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-			-0-
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-			-0-
*10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
RAMSEY "38"		WELL #: 3		RRCID -> 190255		COMPL. DATE 06/03/2013			TOTAL DEPTH 12350			PERF. 3505 - 3540		
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORD (CHANNEL)		//CONT.//		31907 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
RAMSEY 14		WELL #:		1	RRCID ->	190701	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11345 - 11362	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25		WELL #:		1H	RRCID ->	195777	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	12238	PERF.11732 - 14346	
05	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	113 1	1357	3	N	-0-	-0-	
						164 4						
06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	35 1	1301	3	N	-0-	-0-	
						181 4						
07	1147 X	1031	-0-	-116	-0-	17 1	1014	3	N	-0-	-0-	
08	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	2 1	53	3	N	-0-	-0-	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	85 1	1813	3	N	-0-	-0-	
*10	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	104 1	2243	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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RING ENERGY, INC.		712382		CULBERSON "V" FEE		WELL #:		5	RRCID ->	093672	COMPL. DATE	02/24/1981	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3574 - 3586
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-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		31913 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555									
STATE GATEWAY 21 SWD		WELL #:		1	RRCID ->	279150	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL DEPTH	5315	PERF. 3750 - 4500
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555														
STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	

05	55242 X	44691	-0-	-10551 B	-0-	40748	3	728	4	N	2923	2940	1	338
						3215	9							
06	51840 X	39430	-0-	-12410 B	-0-	35913	3	578	4	N	2672	2583	1	427
						2939	9							
07	53568 X	39031	-0-	-14537 B	-0-	35749	3	237	4	N	2768	2397	1	798
						3045	9							
08	53568 X	37631	-0-	-15937 B	-0-	34583	3	368	4	N	2436	2921	1	313
						2680	9							
09	46890 X	32923	-0-	-13967 B	-0-	28805	3	1305	4	N	2557	2136	1	734
						2813	9							
*10	44702 X	36074	-0-	-8628 B	-0-	33720	3	119	4	N	2032	2303	1	463
						2235	9							

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055														
05	44330 X	30994	-0-	-13336 B	-0-	29417	4	1577	9	N	1434	1562	1	421
06	48383 X	48383	-0-	-0- B	-0-	29563	3	15747	4	N	2794	2436	1	776
						3073	9						3	8
07	41819 X	31955	-0-	-9864 B	-0-	27850	3	2346	4	N	1599	2045	1	330
						1759	9							
08	48615 X	48615	-0-	-0- B	-0-	42919	3	2617	4	N	2799	2582	1	546
						3079	9						1	8
09	42900 X	41920	-0-	-980 B	-0-	35727	3	4640	4	N	1412	1488	1	457
						1553	9						13	8
*10	44330 X	30953	-0-	-13377 B	-0-	20238	3	9442	4	N	1157	1118	1	496
						1273	9							

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394														
05	15384 X	15384	-0-	-0- B	-0-	13832	3	122	4	N	1300	1508	1	352
						1430	9							
06	15235 X	15235	-0-	-0- B	-0-	13775	3	75	4	N	1259	1101	1	510
						1385	9							
07	17375 X	17375	-0-	-0- B	-0-	15924	3	28	4	N	1294	1294	1	510
						1423	9							
08	16421 X	16421	-0-	-0- B	-0-	14912	3	125	4	N	1258	1106	1	662
						1384	9							
09	14531 X	14531	-0-	-0- B	-0-	12951	3	241	4	N	1217	1289	1	590
						1339	9							
*10	16351 X	16351	-0-	-0- B	-0-	14544	3	32	4	N	1614	1486	1	718
						1775	9							

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802														
05	103988 X	103988	-0-	-0- B	-0-	91102	3	2506	4	N	9436	9520	1	501
						10380	9							
06	85942 X	85942	-0-	-0- B	-0-	73296	3	4286	4	N	7600	7622	1	479
						8360	9							
07	80043 X	80043	-0-	-0- B	-0-	69589	3	3019	4	N	6759	6351	1	887
						7435	9							
08	72074 X	72074	-0-	-0- B	-0-	62229	3	3109	4	N	6124	6521	1	490
						6736	9							
09	60372 X	60372	-0-	-0- B	-0-	48376	3	7508	4	N	4080	3852	1	718
						4488	9							
*10	81189 X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288	3	3474	4	N	7661	7962	1	416
						8427	9						1	8

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555														
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		55366 X	49934	-0-	-5432 B	-0-	47427 3	360	4	N	1952	1974	1	327
							2147 9							
06		50910 X	44578	-0-	-6332 B	-0-	42167 3	489	4	N	1747	1608	1	466
							1922 9							
07		52607 X	43525	-0-	-9082 B	-0-	41085 3	547	4	N	1721	1807	1	380
							1893 9							
08		52607 X	41810	-0-	-10797 B	-0-	39176 3	897	4	N	1579	1635	1	324
							1737 9							
09		61130 X	61130	-0-	-0- B	-0-	53836 3	5662	4	N	1484	1484	1	324
							1632 9							
*10		49941 X	40909	-0-	-9032 B	-0-	38707 3	526	4	N	1524	1352	1	496
							1676 9							

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402														
05		188573 X	121065	-0-	-67508 B	-0-	114137 3	1023	4	N	5368	5429	1	526
							5905 9							
06		165660 X	107871	-0-	-57789 B	-0-	101740 3	1034	4	N	4634	4534	1	626
							5097 9							
07		153946 X	104587	-0-	-49359 B	-0-	99397 3	319	4	N	4428	4192	1	862
							4871 9							
08		151404 X	98358	-0-	-53046 B	-0-	93792 3	4	4	N	4147	4375	1	634
							4562 9							
09		124920 X	86726	-0-	-38194 B	-0-	81991 3	525	4	N	3827	3660	1	801
							4210 9							
*10		121055 X	92150	-0-	-28905 B	-0-	88157 3	118	4	N	3523	3875	1	449
							3875 9							

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728														
05		0 W	43067	-0-	43067 B	357715	39899 3	1794	4	N	1249	1429	1	333
							1374 9							
06		0 W	16193	-0-	16193 B	373908	15820 4	373	9	N	339	371	1	298
							1583 3	51310	4	N	1185	1108	1	375
07		0 W	54197	-0-	54197 B	428105	1304 9							
							97 3	54442	4	N	1495	1467	1	403
08		0 W	56184	-0-	56184 B	484289	1645 9							
							29283 4	826	9	N	751	906	1	248
09		0 W	30109	-0-	30109 B	514398	28417 4	471	9	N	428	554	1	121
							28888 B							
*10		0 W	28888	-0-	28888 B	543286							1 8	

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														
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040													
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

05		30845 X	28502	-0-	-2343 B	-0-	2511 1	23079 3	N	2643	2718 1		497
							5 4	2907 9					
06		30239 X	30239	-0-	-0- B	-0-	2604 1	24297 3	N	2652	2583 1		566
							421 4	2917 9					
07		35140 X	35140	-0-	-0- B	-0-	2883 1	27092 3	N	3367	3309 1		624
							1461 4	3704 9					
08		35897 X	35897	-0-	-0- B	-0-	2883 1	29487 3	N	3130	3278 1		476
							84 4	3443 9					
09		27570 X	23307	-0-	-4263 B	-0-	2604 1	8957 3	N	2360	2404 1		432
							9150 4	2596 9					
*10		33283 X	33283	-0-	-0- B	-0-	2883 1	26791 3	N	3273	3151 1		554
							9 4	3600 9					

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941													
05		46086 X	46086	-0-	-0- B	-0-	4588 1	31718 3	N	5382	5452 1		614
							3860 4	5920 9					
06		44580 X	43352	-0-	-1228 B	-0-	4440 1	32403 3	N	5070	5353 1		331
							932 4	5577 9					
07		48938 X	48938	-0-	-0- B	-0-	4588 1	36985 3	N	5829	5430 1	20 8	710
							953 4	6412 9					
08		46822 X	46822	-0-	-0- B	-0-	5183 1	34820 3	N	5482	5829 1		363
							789 4	6030 9					
09		45030 X	45030	-0-	-0- B	-0-	5490 1	33311 3	N	5212	4665 1		910
							496 4	5733 9					
10		46066 X	45880	-0-	-186 B	-0-	5673 1	33585 3	N	5356	5915 1		351
							730 4	5892 9					

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279													
05		186248 X	73676	-0-	-112572 B	-0-	2824 1	56351 3	N	9836	10570 1		704
							3681 4	10820 9					
06		69145 X	69145	-0-	-0- B	-0-	2684 1	52404 3	N	9015	8705 1		1014
							4140 4	9917 9					
07		70206 X	70206	-0-	-0- B	-0-	3045 1	54362 3	N	9302	9792 1	27 8	497
							2567 4	10232 9					
08		55645 X	49103	-0-	-6542 B	-0-	2019 1	28752 3	N	7386	7352 1	1 8	530
							10207 4	8125 9					
*09		61830 X	61830	-0-	-0- B	-0-	2969 1	46935 3	N	7832	7574 1		788
							3311 4	8615 9					
10		55645 X	NO RPT	-0-	-55645 B	-0-			N	NO RPT			788

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519													
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		44900 X	NO RPT	-0-	-44900 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		139190 X	NO RPT	-0-	-139190 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		134700 X	NO RPT	-0-	-134700 B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		139190 X	NO RPT	-0-	-139190 B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED				130061									
DALE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	266036	COMPL. DATE	06/25/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9900 - 13246
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
05		6634 X	6634	-0-	-0- B	-0-	6461 2	173 9	N	157	190 1		302
06		6300 X	6299	-0-	-1 B	-0-	5839 2	237 4	N	203	186 1		319
							223 9						
07		7037 X	6059	-0-	-978 B	-0-	187 1	5615 2	N	228	184 1	1 8	362
							6 4	251 9					
08		7037 X	5902	-0-	-1135 B	-0-	182 1	5287 2	N	298	350 1		310
							105 4	328 9					
09		6810 X	6030	-0-	-780 B	-0-	174 1	5391 2	N	423	194 1		539
							465 9						
10		6634 X	5683	-0-	-951 B	-0-	175 1	5484 2	N	22	196 1		365
							24 9						

GEORGETTE STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271651	COMPL. DATE	06/15/2013	TOTAL DEPTH	9176	PERF.	9779 - 12698
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

W A STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	271821	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10303 - 13984
05	15615 X	15615	-0-	-0- B	-0-		15375 2	1 4	N	217	381 1		131
							239 9						
06	8762 X	8762	-0-	-0- B	-0-		8231 2	326 4	N	186	181 1		136
							205 9						
07	10821 X	10821	-0-	-0- B	-0-		538 1	8693 2	N	179	183 1	2 8	130
							1393 4	197 9					
08	3348 X	3348	-0-	-0- B	-0-		248 1	3091 4	N	8			138
							9 9						
09	458 X	458	-0-	-0- B	-0-		248 1	210 9	N	191	193 1		136
10	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	177	195 1		118

W A STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	276149	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8663	PERF.	8827 - 14864
05	78035 X	78035	-0-	-0- B	-0-		72474 2	147 4	N	4922	4899 0		1036
							5414 9						
06	74275 X	74275	-0-	-0- B	-0-		64049 2	5400 4	N	4387	4742 0		681
							4826 9						
07	74440 X	74440	-0-	-0- B	-0-		3999 1	65013 2	N	4252	4285 0	8 8	640
							751 4	4677 9					
08	71003 X	71003	-0-	-0- B	-0-		2192 1	63357 2	N	4574	4511 0		703
							423 4	5031 9					
09	69309 X	69309	-0-	-0- B	-0-		4806 1	60284 2	N	3832	3520 0		1015
							4 4	4215 9					
10	67270 X	65775	-0-	-1495 B	-0-		2961 1	58654 2	N	3781	3833 0		963
							1 4	4159 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON								
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061															
TYSON FEE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	276158	COMPL. DATE	09/07/2014	TOTAL DEPTH	9243	PERF.	9612 - 13531					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE						
05		50779 X	50779	-0-	-0-	B	-0-	41247	2	4746	4	N	4351	4402	0		67
								4786	9								
06		47881 X	47881	-0-	-0-	B	-0-	35093	2	7946	4	N	4402	4462	0		7
								4842	9								
07		51025 X	51025	-0-	-0-	B	-0-	18307	1	25188	2	N	5005	4996	0	6 8	10
								2024	4	5506	9						
08		47155 X	47155	-0-	-0-	B	-0-	8871	1	33828	2	N	3903	3900	0		13
								163	4	4293	9						
09		46876 X	46876	-0-	-0-	B	-0-	5368	1	34579	2	N	4031	4032	0	8 8	4
								2495	4	4434	9						
*10		49862 X	49862	-0-	-0-	B	-0-	7011	1	30530	2	N	4265	4262	0		7
								7629	4	4692	9						

SCOTT FEE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276168	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	9230 - 13298					
05		41850 X	38694	-0-	-3156	B	-0-	15673	2	18097	4	N	4476	4482	0		429
								4924	9								
06		40500 X	29757	-0-	-10743	B	-0-	9931	2	16183	4	N	3312	3654	0		87
								3643	9								
07		41850 X	23628	-0-	-18222	B	-0-	6467	1	8463	2	N	2816	2775	0	5 8	123
								5600	4	3098	9						
08		48055 X	48055	-0-	-0-	B	-0-	8564	1	31099	2	N	5207	5182	0		148
								2664	4	5728	9						
09		45588 X	45588	-0-	-0-	B	-0-	5385	1	32130	2	N	4491	4540	0	7 8	92
								3133	4	4940	9						
10		38688 X	32382	-0-	-6306	B	-0-	4539	1	18325	2	N	3412	3174	0		330
								5765	4	3753	9						

AVA STATE 36		WELL #:		1H	RRCID ->	276169	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9846 - 13801					
05		48653 X	48653	-0-	-0-	B	-0-	35567	2	4582	4	N	7731	7752	0	1 8	877
								8504	9								
06		45353 X	45353	-0-	-0-	B	-0-	29371	2	7956	4	N	7296	7492	0		681
								8026	9								
07		47839 X	47839	-0-	-0-	B	-0-	10772	1	14781	2	N	7357	7390	0	8 8	640
								14193	4	8093	9						
08		45968 X	45968	-0-	-0-	B	-0-	6747	1	25840	2	N	6847	6864	0		623
								5849	4	7532	9						
09		43230 X	43230	-0-	-0-	B	-0-	3834	1	24769	2	N	6616	6509	0	13 8	717
								7349	4	7278	9						
*10		42747 X	42747	-0-	-0-	B	-0-	5196	1	22737	2	N	6462	6470	0		709
								7706	4	7108	9						

LAUREN STATE 30		WELL #:		1H	RRCID ->	276194	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	9724 - 13464					
05		46562 X	41006	-0-	-5556	B	-0-	30584	2	4226	4	N	5633	5678	0		734
								6196	9								
06		45060 X	29811	-0-	-15249	B	-0-	14249	2	11303	4	N	3872	4156	0		450
								4259	9								
07		44743 X	44743	-0-	-0-	B	-0-	11234	1	15408	2	N	5832	6102	0	6 8	174
								11686	4	6415	9						
08		43586 X	24778	-0-	-18808	B	-0-	3845	1	14260	2	N	3355	3490	0		39
								2982	4	3691	9						
09		42180 X	26486	-0-	-15694	B	-0-	2646	1	16492	2	N	3990	3534	0	4 8	491
								2959	4	4389	9						
10		44733 X	39812	-0-	-4921	B	-0-	5235	1	23334	2	N	5885	5896	0		480
								4769	4	6474	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)			//CONT.//	31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED			//CONT.//	130061									
GEORGETTE STATE			WELL #:	2H	RRCID ->	277487	COMPL. DATE	01/11/2015	TOTAL DEPTH	8301	PERF.	8630 - 17996	
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	
05	130169 X	92653	-0-	-37516 B	-0-	87870 2	285 4	N	4089	4021 0		346	
06	113280 X	93258	-0-	-20022 B	-0-	4498 9	81526 2	N	3876	4176 0		46	
07	96100 X	92078	-0-	-4022 B	-0-	4264 9	686 1	N	3842	3819 0	12 8	57	
08	96100 X	85966	-0-	-10134 B	-0-	5739 4	2680 1	N	3481	3495 0		43	
09	93270 X	12060	-0-	-81210 B	-0-	1374 4	368 1	N	550	500 0		93	
10	96379 X	81736	-0-	-14643 B	-0-	24 4	6559 1	N	2512	2408 0		197	
						135 4	72279 2						
							2763 9						
DOROTHY STATE 12			WELL #:	1H	RRCID ->	277500	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9638 - 13712	
05	66650 X	64283	-0-	-2367 B	-0-	58392 2	51 4	N	5309	5302 0		435	
06	64500 X	20741	-0-	-43759 B	-0-	5840 9	18255 2	N	1565	1688 0		312	
07	66650 X	43015	-0-	-23635 B	-0-	1722 9	1194 1	N	3218	3485 0	6 8	39	
08	66154 X	62923	-0-	-3231 B	-0-	8078 4	2381 1	N	5581	5598 0		22	
09	64020 X	59972	-0-	-4048 B	-0-	4709 4	1534 1	N	5074	4962 0	1 8	133	
10	64294 X	59288	-0-	-5006 B	-0-	11202 4	1528 1	N	4544	4539 0		138	
						8546 4	44216 2						
							4998 9						
RYLAN FEE 44			WELL #:	1H	RRCID ->	277501	COMPL. DATE	01/27/2015	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9040 - 13391	
05	54219 X	52080	-0-	-2139 B	-0-	47806 2	64 4	N	3827	3906 0		814	
06	52470 X	49424	-0-	-3046 B	-0-	4210 9	43200 2	N	3464	3704 0		574	
07	54219 X	47460	-0-	-6759 B	-0-	3810 9	1405 1	N	3243	3259 0	6 8	552	
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	374 4	1327 1	N	3328	3289 0		591	
09	52470 X	43307	-0-	-9163 B	-0-	1452 4	1255 1	N	2850	2933 0		508	
10	52080 X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1241 1	141 4	N	3292	3248 0		552	
						13 4	38965 2						
							3621 9						
KAREN FEE 17			WELL #:	1H	RRCID ->	277679	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	8739	PERF.	10478 - 14965	
05	69440 X	56726	-0-	-12714 B	-0-	47332 2	4522 4	N	4429	4651 0		756	
06	67200 X	57663	-0-	-9537 B	-0-	4872 9	51004 2	N	3311	3739 0		328	
07	67456 X	55114	-0-	-12342 B	-0-	3642 9	1642 1	N	3390	3332 0	8 8	378	
08	62713 X	61144	-0-	-1569 B	-0-	509 4	4501 1	N	3278	3309 0		347	
09	60690 X	57913	-0-	-2777 B	-0-	1389 4	1708 1	N	3024	3098 0		273	
10	59582 X	59441	-0-	-141 B	-0-	124 4	1728 1	N	3149	3139 0		283	
						4 4	54245 2						
							3464 9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061											
PAT FEE 4		WELL #:		1H	RRCID ->	278966	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	9938 - 14558	
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
05		61611 X	61611	-0-	-0- B	-0-	51641 2	2571 4	N	6726	6762 0		73
							7399 9						
06		62886 X	62886	-0-	-0- B	-0-	25195 2	30330 4	N	6692	6753 0		12
							7361 9						
07		72948 X	72948	-0-	-0- B	-0-	1988 1	54031 2	N	12376	12377 0	10 8	1
							3315 4	13614 9					
08		55221 X	55221	-0-	-0- B	-0-	1280 1	25224 2	N	5362	5332 0		31
							22819 4	5898 9					
09		40920 X	33956	-0-	-6964 B	-0-	831 1	19925 2	N	3380	3386 0		25
							9482 4	3718 9					
10		42284 X	27738	-0-	-14546 B	-0-	441 1	11027 2	N	3162	3023 0	3 8	161
							12792 4	3478 9					

WILLIAM FEE 32		WELL #:		1H	RRCID ->	279059	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	8660	PERF.	9148 - 13636	
05		67281 X	67281	-0-	-0- B	-0-	51220 2	3520 4	N	11401	11537 0		58
							12541 9						
06		64123 X	64123	-0-	-0- B	-0-	49077 2	2961 4	N	10986	11036 0		8
							12085 9						
07		68674 X	68674	-0-	-0- B	-0-	22946 1	32491 2	N	11202	11174 0	11 8	25
							915 4	12322 9					
08		65845 X	65845	-0-	-0- B	-0-	10272 1	41392 2	N	10576	10598 0		3
							2547 4	11634 9					
09		60230 X	60230	-0-	-0- B	-0-	5616 1	39499 2	N	9609	9596 0	5 8	11
							4545 4	10570 9					
*10		62701 X	62701	-0-	-0- B	-0-	7894 1	36870 2	N	9708	9694 0		25
							7258 4	10679 9					

W A STATE		WELL #:		3H	RRCID ->	279156	COMPL. DATE	09/20/2015	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	8764 - 15956	
05		100106 X	100106	-0-	-0- B	-0-	93815 2	1052 4	N	4763	4768 0		874
							5239 9						
06		96880 X	96880	-0-	-0- B	-0-	85835 2	6683 4	N	3965	4269 0		570
							4362 9						
07		95649 X	95649	-0-	-0- B	-0-	4584 1	81902 2	N	3777	3860 0	8 8	479
							5008 4	4155 9					
08		93992 X	92094	-0-	-1898 B	-0-	2828 1	81919 2	N	3891	3836 0		534
							3067 4	4280 9					
09		91229 X	91229	-0-	-0- B	-0-	2979 1	84499 2	N	3246	3334 0		446
							180 4	3571 9					
10		93992 X	90627	-0-	-3365 B	-0-	7622 1	78896 2	N	3478	3407 0		517
							283 4	3826 9					

JESS FEE 40		WELL #:		1H	RRCID ->	279168	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	9594 - 13954	
05		61008 X	56918	-0-	-4090 B	-0-	44253 2	1559 4	N	10096	10055 0		472
							11106 9						
06		59040 X	51085	-0-	-7955 B	-0-	36449 2	4715 4	N	9019	9405 0		86
							9921 9						
07		61008 X	52109	-0-	-8899 B	-0-	16054 1	22318 2	N	8920	8818 0	8 8	180
							3925 4	9812 9					
08		61008 X	50541	-0-	-10467 B	-0-	7875 1	30646 2	N	8009	8122 0		67
							3210 4	8810 9					
09		59040 X	47276	-0-	-11764 B	-0-	5057 1	33804 2	N	6771	6749 0	14 8	75
							967 4	7448 9					
10		56916 X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7114 1	31993 2	N	6725	6570 0		230
							2059 4	7398 9					

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874															
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
05		122062 X	122062	-0-	-0- B	-0-	93950	2	7496	4	N	18742	18654	0	1110
							20616	9							
06		117840 X	117840	-0-	-0- B	-0-	87272	2	11662	4	N	17187	17612	0	685
							18906	9							
07		73718 X	70923	-0-	-2795 B	-0-	2043	1	55656	2	N	9226	9262	0	8 8 641
							3075	4							
08		73718 X	67203	-0-	-6515 B	-0-	1833	1	39058	2	N	10071	10200	0	4 8 508
							15234	4							
09		120662 X	120662	-0-	-0- B	-0-	2541	1	72781	2	N	17705	17663	0	1 8 549
							25864	4							
*10		111871 X	111871	-0-	-0- B	-0-	2676	1	81210	2	N	16116	16127	0	538
							10257	4	17728	9					

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937															
05		65720 X	61404	-0-	-4316 B	-0-	50338	2	1038	4	N	9116	9181	0	840
							10028	9							
06		61200 X	56870	-0-	-4330 B	-0-	45007	2	2718	4	N	8314	8673	0	481
							9145	9							
07		63116 X	58453	-0-	-4663 B	-0-	19973	1	28136	2	N	8328	8280	0	12 8 517
							1183	4							
08		62899 X	56106	-0-	-6793 B	-0-	9433	1	37673	2	N	7791	7784	0	1 8 523
							430	4							
09		60870 X	52470	-0-	-8400 B	-0-	5392	1	37455	2	N	7251	7242	0	4 8 528
							1647	4							
10		61411 X	50661	-0-	-10750 B	-0-	7289	1	33719	2	N	7276	7237	0	567
							1649	4	8004	9					

ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633															
05		65016 X	65016	-0-	-0- B	-0-	52337	2	1782	4	N	9906	9940	0	601
							10897	9							
06		62250 X	59806	-0-	-2444 B	-0-	48426	2	1610	4	N	8882	9186	0	297
							9770	9							
07		64325 X	60906	-0-	-3419 B	-0-	20706	1	29235	2	N	8575	8683	0	11 8 178
							1532	4							
08		64325 X	60927	-0-	-3398 B	-0-	10058	1	40386	2	N	8710	8648	0	1 8 239
							902	4							
09		62250 X	54931	-0-	-7319 B	-0-	5719	1	40061	2	N	7677	7620	0	13 8 283
							706	4							
10		64325 X	54473	-0-	-9852 B	-0-	7969	1	37148	2	N	7535	7507	0	311
							1067	4	8289	9					

SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152															
05		52669 X	52482	-0-	-187 B	-0-	42189	2	777	4	N	8651	8315	0	1 8 868
							9516	9							
06		50970 X	47980	-0-	-2990 B	-0-	37976	2	1786	4	N	7471	8238	0	101
							8218	9							
07		52669 X	42359	-0-	-10310 B	-0-	13501	1	18847	2	N	6192	6115	0	8 8 170
							3200	4							
08		52669 X	48197	-0-	-4472 B	-0-	7806	1	30760	2	N	6958	7035	0	93
							1977	4							
09		50970 X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3525	1	23658	2	N	6693	6660	0	8 8 118
							3076	4							
10		52483 X	43926	-0-	-8557 B	-0-	6307	1	28725	2	N	6538	6599	0	57
							1702	4	7192	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061															
STATE J. E. LILES 6 WELL #: 1H RRCID -> 279686 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9604 - 13605															
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
05	87079 X	87079	-0-	-0- B	-0-	76028	2	2128	4	N	8112	8027	0		703
						8923	9								
06	81001 X	81001	-0-	-0- B	-0-	64036	2	9170	4	N	7086	7482	0		307
						7795	9								
07	69595 X	48817	-0-	-20778 B	-0-	1539	1	40560	2	N	3792	3755	0	4 8	340
						2547	4	4171	9						
08	69595 X	49640	-0-	-19955 B	-0-	1338	1	26416	2	N	5788	5954	0	2 8	172
						15519	4	6367	9						
09	71098 X	71098	-0-	-0- B	-0-	1644	1	45028	2	N	8677	8643	0	1 8	205
						14881	4	9545	9						
10	69595 X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1460	1	43020	2	N	7147	7175	0		177
						7645	4	7862	9						
STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998															
05	87017 X	75953	-0-	-11064 B	-0-	68404	2	740	4	N	6190	6162	0		857
						6809	9								
06	83670 X	72128	-0-	-11542 B	-0-	61912	2	4262	4	N	5413	5491	0		779
						5954	9								
07	82522 X	70799	-0-	-11723 B	-0-	2267	1	62364	2	N	5485	5679	0	8 8	577
						134	4	6034	9						
08	78988 X	68629	-0-	-10359 B	-0-	2174	1	57759	2	N	5086	5116	0		547
						3101	4	5595	9						
09	76440 X	65086	-0-	-11354 B	-0-	2057	1	57818	2	N	4689	4686	0		550
						53	4	5158	9						
10	75950 X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2973	1	54650	2	N	4424	4465	0		509
						340	4	4866	9						
STATE MATTIE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279784 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9565 - 13994															
05	76105 X	70228	-0-	-5877 B	-0-	62106	2	1871	4	N	5683	5740	0	1 8	931
						6251	9								
06	73650 X	67758	-0-	-5892 B	-0-	58400	2	3518	4	N	5309	5522	0		718
						5840	9								
07	75485 X	66256	-0-	-9229 B	-0-	2137	1	58468	2	N	5068	5096	0	8 8	682
						76	4	5575	9						
08	75485 X	62130	-0-	-13355 B	-0-	2034	1	53670	2	N	4689	4750	0		621
						1268	4	5158	9						
09	71280 X	59803	-0-	-11477 B	-0-	1892	1	52720	2	N	4638	4605	0		654
						89	4	5102	9						
10	70215 X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2877	1	52468	2	N	4358	4308	0		704
						2262	4	4794	9						
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997															
05	94271 X	93817	-0-	-454 B	-0-	54975	2	24763	4	N	12799	12744	0		858
						14079	9								
06	121439 X	121439	-0-	-0- B	-0-	54250	2	50214	4	N	15432	15788	0		502
						16975	9								
07	114728 X	114728	-0-	-0- B	-0-	3060	1	86153	2	N	12276	12275	0	20 8	483
						12011	4	13504	9						
08	102858 X	102858	-0-	-0- B	-0-	3467	1	78625	2	N	12105	12132	0		456
						7450	4	13316	9						
09	91230 X	61988	-0-	-29242 B	-0-	1322	1	35109	2	N	7392	7601	0	4 8	243
						17426	4	8131	9						
10	94271 X	47043	-0-	-47228 B	-0-	873	1	24592	2	N	6480	6248	0		475
						14450	4	7128	9						

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: CULBERSON	
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061														
CLIFF FEE 4														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	1H	RRCID ->	279788	COMPL. DATE	03/15/2016	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9756 - 17554	EOM BALANCE
05	119183 X	119183	-0-	-0-	B	-0-	81356 2	18116	4	N	17919	17963	0	223
06	120537 X	120537	-0-	-0-	B	-0-	19711 9 37074 2	63387	4	N	18251	18471	0	3
07	76880 X	66828	-0-	-10052	B	-0-	20076 9 1939 1	50688	2	N	9000	8985	0	8
08	76880 X	51996	-0-	-24884	B	-0-	4301 4 1610 1	32480	2	N	7730	7703	0	35
09	92852 X	92852	-0-	-0-	B	-0-	9403 4 2091 1	56942	2	N	13512	13389	0	157
*10	98100 X	98100	-0-	-0-	B	-0-	18956 4 2355 1	14863	2	N	13676	13787	0	46
							10515 4	15044	9					
MOTHER FEE 28														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	1H	RRCID ->	279887	COMPL. DATE	12/24/2015	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9750 - 14564	EOM BALANCE
05	69060 X	69060	-0-	-0-	B	-0-	57153 2	377	4	N	10482	10604	0	942
06	64038 X	64038	-0-	-0-	B	-0-	11530 9 51798 2	1480	4	N	9782	10011	0	713
07	65561 X	65561	-0-	-0-	B	-0-	10760 9 22581 1	31950	2	N	9504	9565	0	639
08	62880 X	62880	-0-	-0-	B	-0-	576 4 10468 1	10454	2	N	8962	8942	0	658
09	61199 X	61199	-0-	-0-	B	-0-	380 4 6298 1	44469	2	N	8473	8521	0	608
*10	58012 X	58012	-0-	-0-	B	-0-	1112 4 8315 1	38904	2	N	8629	8585	0	652
							1301 4	9492	9					
DOUBLE C SWD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	1	RRCID ->	280717	COMPL. DATE	09/26/2015	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2728 - 4630	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
JESS FEE 40														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	2H	RRCID ->	280741	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL DEPTH	9294	PERF.	9735 - 14150	EOM BALANCE
05	80941 X	68064	-0-	-12877	B	-0-	57321 2	1646	4	N	8270	8362	0	559
06	71550 X	61854	-0-	-9696	B	-0-	9097 9 53389 2	429	4	N	7305	7616	0	248
07	73935 X	63185	-0-	-10750	B	-0-	8036 9 22283 1	31337	2	N	7339	7314	0	261
08	72695 X	59946	-0-	-12749	B	-0-	1492 4 10349 1	8073	9	N	6945	6928	0	278
09	70350 X	57948	-0-	-12402	B	-0-	785 4 5889 1	41172	2	N	7613	7644	0	242
10	68076 X	55165	-0-	-12911	B	-0-	3086 4 7882 1	8374	9	N	7690	7685	0	247
							2590 4	8459	9					
DOUBLE C SWD														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	WELL #:	2	RRCID ->	280804	COMPL. DATE	10/18/2015	TOTAL DEPTH	4950	PERF.	2728 - 4718	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON		
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.// 130061								
W A STATE		WELL #:		1WS	RRCID -> 281231	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 4545	PERF. 2098	- 2272	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC		135317										
MUSTANG STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 280048	COMPL. DATE 10/07/2015	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 9426	- 16684			
05	27993 X	1926	-0-	-26067 B	-0-	342 1 87 4	1315 2 182 9	N	165	186 1	42 8	349
06	27090 X	237	-0-	-26853 B	-0-	20 1 97 4	70 2 50 9	N	45	184 1	14 8	196
07	27993 X	1456	-0-	-26537 B	-0-	438 1 161 4	276 2 581 9	N	528			724
08	20274 X	42	-0-	-20232 B	-0-	2 1 3 4	26 2 11 9	N	10	374 1	4 8	356
*09	13140 X	825	-0-	-12315 B	-0-	5 1 703 9	117 4	N	639	33 1	497 8	465
10	1922 X	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	1093	17 1	298 8	1243

LIBERATOR STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 280639	COMPL. DATE 02/18/2016	TOTAL DEPTH 9620	PERF. 9728	- 16717	
05	82615 X	61915	-0-	-20700 B	-0-	2892 1 6208 4	43023 2 9792 9	N	8902	8924 1	39 8	1289
06	81300 X	64187	-0-	-17113 B	-0-	3386 1 3763 4	46888 2 10150 9	N	9227	9091 1	19 8	1406
07	84010 X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576 1 2440 4	42437 2 8592 9	N	7811	7528 1		1689
08	84010 X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810 1 6975 4	29933 2 5957 9	N	5415	5643 1		1461
09	75390 X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104 1 3588 4	41883 2 7734 9	N	7031	5416 1		3076
10	66340 X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823 1 6991 4	33738 3 7307 9	N	6643	7479 1		2240

AVENGER STATE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 280675	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 8962	PERF. 9356	- 16363	
05	30752 X	14031	-0-	-16721 B	-0-	2520 1 644 4	9694 2 1173 9	N	1066	924 1	36 8	480
06	29760 X	15272	-0-	-14488 B	-0-	1465 1 7202 4	5188 2 1417 9	N	1288	1476 1	63 8	229
07	30752 X	1289	-0-	-29463 B	-0-	76 1 261 4	952 2	N	-0-			229
08	21204 X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116 1 206 4	1647 2 1 9	N	1	1 8		229
*09	20520 X	58	-0-	-20462 B	-0-	1 4	57 9	N	52	24 1	11 8	246
10	15779 X	-0-	-0-	-15779 B	-0-			N	32	13 1		265

FORD, WEST (WOLFCAMP) CARRIZO (PERMIAN) LLC CORSAIR STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 135317		NON-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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173																
05	95511 X	82819	-0-	-12692 B	-0-	4682 1	59504 2	6053 4	12580 9	N	11436	11257 1	40 8			1157
06	92430 X	77852	-0-	-14578 B	-0-	4484 1	58504 2	3314 4	11550 9	N	10500	10367 1	15 8			1275
07	95511 X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416 1	62088 2	1256 4	11248 9	N	10225	9663 1				1837
08	90055 X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160 1	49558 2	5518 4	9844 9	N	8949	9918 1				868
09	81540 X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014 1	38324 2	3160 4	7825 9	N	7114	5953 1				2029
10	82832 X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722 1	39479 3	12347 4	9701 9	N	8819	9630 1				1218

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341																
05	125705 X	73097	-0-	-52608 B	-0-	6968 1	59337 2	113 4	6679 9	N	6072	5887 1	20 8			1071
06	106320 X	59096	-0-	-47224 B	-0-	4275 1	37131 2	12221 4	5469 9	N	4972	4998 1	5 8			1040
07	98301 X	65773	-0-	-32528 B	-0-	4484 1	47373 2	8115 4	5801 9	N	5274	5562 1				752
08	86304 X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546 1	46161 2	7981 4	5577 9	N	5070	4959 1				863
09	71640 X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254 1	37536 2	4021 4	4278 9	N	3889	3369 1				1383
10	73098 X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961 1	58571 3	1838 4	5562 9	N	5056	5449 1				990

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970																
05	37107 X	18985	-0-	-18122 B	-0-	1294 1	11877 2	2543 4	3271 9	N	2974	2405 1	22 8			1025
06	55222 X	55222	-0-	-0- B	-0-	2669 1	27104 2	19351 4	6098 9	N	5544	5372 1	17 8			1180
07	57444 X	57444	-0-	-0- B	-0-	2073 1	45599 2	3867 4	5905 9	N	5368	4971 1	3 8			1574
08	29925 X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198 1	22178 2	2609 4	2940 9	N	2673	3035 1				1212
09	46410 X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518 1	33060 2	5171 4	4964 9	N	4513	4052 1				1673
10	47957 X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324 1	21551 3	11874 4	4887 9	N	4443	5020 1				1096

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 PERF. N/A																
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 PERF. N/A																
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON					
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC				146364									
STEVE STATE				WELL #:	1	RRCID ->	271650	COMPL. DATE	06/02/2013	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	9180 - 9346
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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
HH SW 3				WELL #:	6HD	RRCID ->	281560	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	7624	PERF.	10309 - 15039
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HH SW 3				WELL #:	7HC	RRCID ->	281609	COMPL. DATE	09/02/2016	TOTAL DEPTH	9852	PERF.	9232 - 14268		
*11	DELQ PR	136080	-0-	136080	B	287482	510	1	122892	2	Y	11525	11538	0	92
							12678	9							
*12	444375 X	156893	-0-	-287482	B	-0-	374	1	143608	2	Y	11737	11748	0	81
							12911	9							
*01	192161 X	192161	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	179427	2	Y	10556	10542	0	95
							11612	9							
*02	152001 X	152001	-0-	-0-	B	-0-	833	1	143229	2	Y	7217	7223	0	89
							7939	9							
*03	171374 X	171374	-0-	-0-	B	-0-	163744	2	7630	9	Y	6936	6942	0	83
*04	173403 X	173403	-0-	-0-	B	-0-	166313	2	7090	9	Y	6445	6461	0	67
*05	123266 X	123266	-0-	-0-	B	-0-	286	1	118606	2	Y	3976	3999	0	44
							4374	9							
*06	137129 X	137129	-0-	-0-	B	-0-	131243	2	5886	9	Y	5351	5359	0	36
*07	169384 X	163476	-0-	-5908	B	-0-	468	1	155510	2	Y	6816	6822	0	30
							7498	9							
*08	97698 X	97698	-0-	-0-	B	-0-	162	1	94289	2	Y	2952	2967	0	15
							3247	9							
*09	174840 X	65158	-0-	-109682	B	-0-	158	1	62830	2	Y	1973	1976	0	12
							2170	9							
10	142104 X	101712	-0-	-40392	B	-0-	176	1	98545	2	Y	2719	2719	0	12
							2991	9							

HH SW 3				WELL #:	8HD	RRCID ->	281610	COMPL. DATE	08/30/2016	TOTAL DEPTH	10184	PERF.	10393 - 15111
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) CHEVRON U. S. A. INC. HH SW 3		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HH SW 3		WELL #: 5HC		RRCID -> 281639	COMPL. DATE 09/16/2016	TOTAL DEPTH 9762	PERF.10167	- 14461								
*11	264749 X	157214	-0-	-107535 B	-0-	576 17652	1 9	138986	2	Y	16047	16014	0			127
*12	236284 X	236284	-0-	-0- B	-0-	748 19389	1 9	216147	2	Y	17626	17632	0			121
*01	205686 X	205686	-0-	-0- B	-0-	191512	2	14174	9	Y	12885	12890	0			116
*02	153376 X	153376	-0-	-0- B	-0-	144015	2	9361	9	Y	8510	8521	0			105
*03	191067 X	191067	-0-	-0- B	-0-	180698	2	10369	9	Y	9426	9418	0			113
*04	220573 X	220573	-0-	-0- B	-0-	210924	2	9649	9	Y	8772	8794	0			91
*05	111672 X	111672	-0-	-0- B	-0-	256 5288	1 9	106128	2	Y	4807	4845	0			53
*06	120494 X	120494	-0-	-0- B	-0-	113825	2	6669	9	Y	6063	6076	0			40
*07	139810 X	105958	-0-	-33852 B	-0-	300 5504	1 9	100154	2	Y	5004	5022	0			22
*08	79794 X	79794	-0-	-0- B	-0-	132 3476	1 9	76186	2	Y	3160	3166	0			16
*09	135300 X	51528	-0-	-83772 B	-0-	124 2501	1 9	48903	2	Y	2274	2276	0			14
10	124868 X	75629	-0-	-49239 B	-0-	128 3256	1 9	72245	2	Y	2960	2961	0			13
HH SW 5		WELL #: 26HA		RRCID -> 282232	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 9119	PERF. 9328	- 13848								
*05	SHUT IN	39998	-0-	39998 B	39998	35764	2	4234	9	Y	3849	3807	0			42
*06	276985 X	236987	-0-	-39998 B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
*07	277859 X	277859	-0-	-0- B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
*08	256047 X	256047	-0-	-0- B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
*09	183020 X	183020	-0-	-0- B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0			133
*10	269499 X	269499	-0-	-0- B	-0-	237167	2	32332	9	Y	29393	29400	0			126
HH SW 5		WELL #: 27HC		RRCID -> 282233	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 9726	PERF.10018	- 14540								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 28HD		RRCID -> 282234	COMPL. DATE 03/28/2017	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 9976	- 14712								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
HH SW 5		WELL #: 23HA		RRCID -> 282247	COMPL. DATE 03/27/2017	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 9234	- 13716								
*05	SHUT IN	41467	-0-	41467 B	41467	36680	2	4787	9	Y	4352	4304	0			48
*06	SHUT IN	186073	-0-	186073 B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0			178
*07	SHUT IN	233820	-0-	233820 B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0			152
*08	SHUT IN	238138	-0-	238138 B	699498	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0			169
*09	SHUT IN	222473	-0-	222473 B	921971	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0			152
10	SHUT IN	270347	-0-	270347 B	1192318	236929	2	33418	9	Y	30380	30402	0			130

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HH SW 5		WELL #: 24HC		RRCID ->	282250	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9635	PERF.10120	- 14442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						-0-

HH SW 5		WELL #: 25HD		RRCID ->	282251	COMPL. DATE	03/27/2017	TOTAL DEPTH	9942	PERF.10161	- 14883
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0016WA		RRCID ->	282362	COMPL. DATE	03/21/2017	TOTAL DEPTH	2468	PERF. N/A	
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 24HC		RRCID ->	282646	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9778	- 14868
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	SHUT IN	71678	-0-	71678 B	71678	66446	1 5232 9	N	4756	4735 0	21
*08	SHUT IN	204327	-0-	204327 B	276005	322	1 185304 2	Y	17001	16935 0	87
						18701	9				
*09	DELQ PR	158543	-0-	158543 B	434548	358	1 143278 2	Y	13552	13553 0	86
						14907	9				
*10	621323 X	186775	-0-	-434548 B	-0-	304	1 171314 2	Y	13779	13806 0	59
						15157	9				

HH SW 3		WELL #: 25HD		RRCID ->	282651	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9775	PERF.10342	- 14918
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		-0-

HH SW 3		WELL #: 27HC		RRCID ->	282657	COMPL. DATE	06/23/2017	TOTAL DEPTH	9863	PERF.10108	- 14658
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
*07	SHUT IN	65998	-0-	65998 B	65998	61525	2 4473 9	N	4066	4048 0	18
*08	SHUT IN	209236	-0-	209236 B	275234	334	1 192684 2	Y	14744	14687 0	75
						16218	9				
*09	566070 X	146796	-0-	-419274 B	-0-	330	1 131585 2	Y	13528	13518 0	85
						14881	9				
10	584939 X	207240	-0-	-377699 B	-0-	338	1 190823 2	Y	14617	14639 0	63
						16079	9				

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HH SW 3		WELL #: 28HD		RRCID -> 282667		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
*07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
*09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0011WD		RRCID -> 282676		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A				
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0013WC		RRCID -> 282677		COMPL. DATE 03/03/2017		TOTAL DEPTH 2465 PERF. N/A				
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0015WA		RRCID -> 282678		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 2472 PERF. N/A				
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HAY BOWEN 29/32		WELL #: 0012WD		RRCID -> 282679		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A				
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

HAY SCARLETT 42/43		WELL #: 0011WA		RRCID -> 282726		COMPL. DATE 07/02/2017		TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477				
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	87719	-0-	87719	B	87719	71014 2 16705 9	N	15186	14962	0	555

HAY GIA 16/21		WELL #: 0013WA		RRCID -> 282794		COMPL. DATE 02/18/2017		TOTAL DEPTH 9409 PERF. N/A				
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-
10	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.				153438									
OWL DRAW 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260328	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9727	PERF.10022	- 14081	
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
05	5797 X	4176	-0-	-1621 B	-0-	4020 3	156 9	N	142	142	188 1	1 8	203
06	4500 X	4071	-0-	-429 B	-0-	3930 3	141 9	N	128	150 1	1 8	180	
07	4340 X	4277	-0-	-63 B	-0-	4132 3	145 9	N	132	182 1	1 8	129	
08	4270 X	4270	-0-	-0- B	-0-	4112 3	158 9	N	144	2 8		271	
09	4352 X	4352	-0-	-0- B	-0-	4219 3	133 9	N	121	184 1	1 8	207	
*10	4390 X	4390	-0-	-0- B	-0-	4241 3	149 9	N	135	183 1	3 8	156	

DUST COMMANDER "26" STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260544	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9231	PERF. 9396	- 12899	
05	7103 X	7103	-0-	-0- B	-0-	6952 3	151 9	N	137	191 1	4 8	157	
06	7530 X	6738	-0-	-792 B	-0-	6607 3	131 9	N	119	3 8		273	
07	7781 X	6968	-0-	-813 B	-0-	6839 3	129 9	N	117	186 1	1 8	203	
08	7781 X	6840	-0-	-941 B	-0-	6702 3	138 9	N	125	184 1	4 8	140	
09	6960 X	6746	-0-	-214 B	-0-	6616 3	130 9	N	118	3 8		255	
*10	7385 X	7385	-0-	-0- B	-0-	7230 3	155 9	N	141	189 1	3 8	204	

WHIRLAWAY '38' STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260557	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	9039	PERF. 9402	- 13392	
05	13357 X	13357	-0-	-0- B	-0-	13162 3	195 9	N	177	189 1	8 8	114	
06	16770 X	14148	-0-	-2622 B	-0-	13969 3	179 9	N	163	188 1	5 8	84	
07	17329 X	16548	-0-	-781 B	-0-	16296 3	252 9	N	229	186 1	2 8	125	
08	17329 X	16185	-0-	-1144 B	-0-	15844 3	341 9	N	310	189 1	9 8	237	
09	14361 X	14361	-0-	-0- B	-0-	14134 3	227 9	N	206	188 1	4 8	251	
10	16554 X	15391	-0-	-1163 B	-0-	15164 3	227 9	N	206	188 1	10 8	259	

SUPER SAVER 30 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260853	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	8728	PERF. 9053	- 12521	
05	11966 X	7928	-0-	-4038 B	-0-	7862 3	66 9	Y	60	90 1	1 8	87	
06	12720 X	6088	-0-	-6632 B	-0-	6025 3	63 9	Y	57	46 1		98	
07	DLQ G-10	11066	-0-	11066 B	11066	10966 3	100 9	Y	91	97 1		92	
08	20801 X	9735	-0-	-11066 B	-0-	9645 3	90 9	Y	82	68 1	2 8	104	
09	9464 X	9464	-0-	-0- B	-0-	9359 3	105 9	Y	95	123 1	1 8	75	
10	11067 X	9209	-0-	-1858 B	-0-	9097 3	112 9	Y	102	64 1	2 8	111	

DIXIELAND 10		WELL #:		1H	RRCID ->	263338	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	11791	PERF.12075	- 15208	
05	2511 X	2196	-0-	-315 B	-0-	2124 3	72 9	N	65	183 1	1 8	101	
06	2430 X	2039	-0-	-391 B	-0-	1978 3	61 9	N	55			156	
07	2511 X	2176	-0-	-335 B	-0-	2059 3	117 9	N	106	184 1		78	
08	2325 X	2058	-0-	-267 B	-0-	1990 3	68 9	N	62			140	
09	2190 X	2015	-0-	-175 B	-0-	1914 3	101 9	N	92	3 8		229	
10	2201 X	1888	-0-	-313 B	-0-	1826 3	62 9	N	56	189 1	4 8	92	

NORTHERN DANCER 10 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264877	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 9426	- 13484	
05	11067 X	10812	-0-	-255 B	-0-	10230 3	582 9	N	529	553 1	5 8	260	
06	10380 X	10025	-0-	-355 B	-0-	9490 3	535 9	N	486	554 1	4 8	188	
07	10726 X	10032	-0-	-694 B	-0-	9486 3	546 9	N	496	372 1	2 8	310	
08	10819 X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537 3	567 9	N	515	558 1	10 8	257	
09	10470 X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691 3	521 9	N	474	564 1	4 8	163	
10	10819 X	9982	-0-	-837 B	-0-	9377 3	605 9	N	550	370 1	10 8	333	

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. BIG BROWN "30" 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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041													
05		14167 X	12710	-0-	-1457 B	-0-	12532	3	178	9	N	162	190 1 2 8 99
06		13350 X	12242	-0-	-1108 B	-0-	12081	3	161	9	N	146	154 1 3 8 88
07		13175 X	12741	-0-	-434 B	-0-	12546	3	46	4	N	135	1 8 222
08		13175 X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992	3	152	9	N	138	187 1 4 8 169
09		12300 X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476	3	165	9	N	150	185 1 3 8 131
10		12741 X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553	3	113	9	N	103	3 8 231
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579													
05		20834 X	20834	-0-	-0- B	-0-	19606	3	1228	9	N	1116	1077 1 6 8 231
06		19650 X	19267	-0-	-383 B	-0-	18012	3	1255	9	N	1141	1093 1 7 8 272
07		20305 X	19337	-0-	-968 B	-0-	18141	3	1196	9	N	1087	1113 1 4 8 242
08		20832 X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713	3	1236	9	N	1124	1081 1 11 8 274
09		20160 X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807	3	1110	9	N	1009	891 1 6 8 386
10		20832 X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168	3	1184	9	N	1076	1245 1 11 8 206
JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049													
05		25513 X	24192	-0-	-1321 B	-0-	21920	3	2272	9	N	2065	2041 1 17 8 283
06		24690 X	23504	-0-	-1186 B	-0-	21400	3	2104	9	N	1913	1828 1 15 8 353
07		25513 X	23935	-0-	-1578 B	-0-	21749	3	2186	9	N	1987	2036 1 9 8 295
08		24707 X	23211	-0-	-1496 B	-0-	21320	3	1891	9	N	1719	1488 1 33 8 493
09		23640 X	22244	-0-	-1396 B	-0-	20385	3	1859	9	N	1690	1848 1 17 8 318
10		24273 X	22451	-0-	-1822 B	-0-	20502	3	1949	9	N	1772	1662 1 28 8 400
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051													
05		16282 X	16282	-0-	-0- B	-0-	15355	3	927	9	N	843	743 1 11 8 294
06		15390 X	15258	-0-	-132 B	-0-	14357	3	901	9	N	819	899 1 12 8 202
07		16213 X	15926	-0-	-287 B	-0-	14983	3	943	9	N	857	744 1 6 8 309
08		16275 X	16080	-0-	-195 B	-0-	15135	3	945	9	N	859	939 1 18 8 211
09		15750 X	15086	-0-	-664 B	-0-	14144	3	942	9	N	856	751 1 20 8 296
10		16275 X	16066	-0-	-209 B	-0-	15090	3	976	9	N	887	939 1 15 8 229
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255													
05		14415 X	13984	-0-	-431 B	-0-	12980	3	1	4	N	912	896 1 6 8 129
06		14400 X	13960	-0-	-440 B	-0-	12978	3	1	4	N	892	897 1 5 8 119
07		14880 X	14374	-0-	-506 B	-0-	13383	3	2	4	N	899	891 1 4 8 123
08		14880 X	13985	-0-	-895 B	-0-	13006	3	979	9	N	890	894 1 6 8 113
09		13950 X	13573	-0-	-377 B	-0-	12616	3	2	4	N	868	897 1 12 8 72
10		14415 X	13684	-0-	-731 B	-0-	12670	3	1014	9	N	922	827 1 14 8 153

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
CITATION 32 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	269985	COMPL. DATE	10/25/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9839 -	14213	
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			
05		18104 X	17311	-0-	-793 B	-0-	918 1	15522 3	Y	789	754 0	5 8	150	
							3 4	868 9						
06		17520 X	16375	-0-	-1145 B	-0-	909 1	14434 3	Y	802	899 0	4 8	49	
							150 4	882 9						
07	DLQ	G-10	16653	-0-	16653 B	16653	865 1	14964 3	Y	642	552 0	2 8	137	
							118 4	706 9						
08		33666 X	17013	-0-	-16653 B	-0-	1499 1	14760 3	Y	497	528 0	8 8	98	
							207 4	547 9						
09		15610 X	15610	-0-	-0- B	-0-	545 1	14336 3	Y	593	601 0	4 8	86	
							77 4	652 9						
*10		16230 X	16230	-0-	-0- B	-0-	324 1	15165 3	Y	635	599 0	7 8	115	
							42 4	699 9						
MIDDLEGROUND 16 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270542	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	11460 -	15888	
05		14198 X	13065	-0-	-1133 B	-0-	12259 3	4 4	N	729	696 1	5 8	141	
							802 9							
06		14070 X	13339	-0-	-731 B	-0-	12573 3	23 4	N	675	704 1	4 8	108	
							743 9							
07		14539 X	14177	-0-	-362 B	-0-	13356 3	821 9	N	746	714 1	4 8	136	
08		14539 X	13683	-0-	-856 B	-0-	12892 3	791 9	N	719	686 1	18 8	151	
09		13590 X	13213	-0-	-377 B	-0-	12465 3	748 9	N	680	760 1	4 8	67	
10		14167 X	13530	-0-	-637 B	-0-	12731 3	799 9	N	726	646 1	8 8	139	
RIVA RIDGE 10 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	270856	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	9996	PERF.	10005 -	14674	
05		20863 X	19422	-0-	-1441 B	-0-	18871 3	551 9	N	501	533 1	1 8	186	
06		19800 X	18178	-0-	-1622 B	-0-	17620 3	558 9	N	507	382 1	3 8	308	
07		19871 X	18571	-0-	-1300 B	-0-	18076 3	495 9	N	450	401 1	1 8	356	
08		19685 X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516 3	491 9	N	446	616 1	7 8	179	
09		19050 X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918 3	503 9	N	457	523 1	3 8	110	
10		19437 X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220 3	524 9	N	476	383 1	6 8	197	
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271057	COMPL. DATE	08/25/2012	TOTAL DEPTH	9757	PERF.	9950 -	14319	
05		11935 X	11168	-0-	-767 B	-0-	10433 3	1 4	Y	667	666 1	7 8	170	
							734 9							
06		11370 X	10711	-0-	-659 B	-0-	10022 3	689 9	Y	626	651 1	4 8	141	
07	DLQ	G-10	10907	-0-	10907 B	10907	10226 3	681 9	Y	619	617 1	2 8	141	
08		21682 X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071 3	704 9	Y	640	618 1	6 8	157	
09		10800 X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901 3	626 9	Y	569	623 1	3 8	100	
10		11160 X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119 3	673 9	Y	612	582 1	7 8	123	
CANNONADE 4 FEE		WELL #:		1XH	RRCID ->	271537	COMPL. DATE	02/01/2013	TOTAL DEPTH	9242	PERF.	9340 -	13782	
05		13392 X	12582	-0-	-810 B	-0-	11848 3	734 9	N	667	744 1	8 8	401	
06		12211 X	12211	-0-	-0- B	-0-	11263 3	948 9	N	862	932 1	8 8	323	
07		12524 X	12384	-0-	-140 B	-0-	11597 3	787 9	N	715	746 1	5 8	287	
08		12586 X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447 3	818 9	N	744	734 1	14 8	283	
09		12210 X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075 3	779 9	N	708	749 1	7 8	235	
10		12617 X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318 3	708 9	N	644	563 1	18 8	298	
ZEV 22 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271612	COMPL. DATE	01/21/2013	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9550 -	14037	
05		14632 X	14034	-0-	-598 B	-0-	12904 3	1130 9	N	1027	927 1	6 8	396	
06		14400 X	13796	-0-	-604 B	-0-	12721 3	1075 9	N	977	1109 1	4 8	260	
07		14880 X	14105	-0-	-775 B	-0-	13050 3	1055 9	N	959	914 1	2 8	303	
08		14880 X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837 3	1142 9	N	1038	935 1	10 8	396	
09		13800 X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357 3	1041 9	N	946	1127 1	6 8	209	
10		14260 X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599 3	1095 9	N	995	946 1	11 8	247	

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
BLACK GOLD 26 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	271848	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	9352	PERF.	9615 - 14095	
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
05		11955 X	11955	-0-	-0- B	-0-	10917 3	37 4	N	910	923 1	5 8	148
							1001 9						
06		11549 X	11549	-0-	-0- B	-0-	10569 3	980 9	N	891	736 1	3 8	300
07		11925 X	11925	-0-	-0- B	-0-	10936 3	989 9	N	899	921 1	2 8	276
08		11966 X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837 3	1003 9	N	912	922 1	8 8	258
09		11580 X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530 3	947 9	N	861	739 1	4 8	376
*10		11977 X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931 3	16 4	N	936	1131 1	6 8	175
							1030 9						

PINK STAR 28 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271849	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9750 - 14197	
05		21979 X	21716	-0-	-263 B	-0-	45 1	20691 3	N	891	1102 1	5 8	217
							980 9						
06		21630 X	20742	-0-	-888 B	-0-	60 1	19715 3	N	879	885 1	4 8	207
							967 9						
07		22351 X	21447	-0-	-904 B	-0-	74 1	20468 3	N	823	745 1	2 8	283
							905 9						
08		22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67 1	20178 3	N	839	926 1	8 8	188
							923 9						
09		21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63 1	19318 3	N	771	735 1	4 8	220
							848 9						
10		21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33 1	19371 3	N	813	746 1	7 8	280
							894 9						

DAYSTAR 20 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	271914	COMPL. DATE	02/24/2013	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9778 - 16805	
05		36053 X	33423	-0-	-2630 B	-0-	31442 3	1981 9	N	1801	1730 1	10 8	254
06		34350 X	33113	-0-	-1237 B	-0-	31189 3	1924 9	N	1749	1852 1	11 8	140
07		35464 X	33728	-0-	-1736 B	-0-	31880 3	1848 9	N	1680	1618 1	6 8	196
08		35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998 3	1921 9	N	1746	1756 1	21 8	165
09		33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247 3	1796 9	N	1633	1691 1	9 8	98
10		34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786 3	1849 9	N	1681	1653 1	17 8	109

ANIMAL KINGDOM 44 FEE		WELL #:		2H	RRCID ->	271958	COMPL. DATE	04/13/2013	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	9745 - 14350	
05		22444 X	21078	-0-	-1366 B	-0-	20423 3	655 9	N	595	748 1	3 8	154
06		20490 X	19689	-0-	-801 B	-0-	19072 3	617 9	N	561	525 1	3 8	187
07		21173 X	21119	-0-	-54 B	-0-	20468 3	651 9	N	592	582 1	2 8	195
08		21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160 3	637 9	N	579	505 1	7 8	262
09		20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397 3	601 9	N	546	667 1	4 8	137
10		21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442 3	575 9	N	523	427 1	7 8	226

GRINDSTONE 2 FEE		WELL #:		1H	RRCID ->	272008	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9725 - 14051	
05		14787 X	14383	-0-	-404 B	-0-	13536 3	847 9	Y	770	793 1	3 8	66
06		14430 X	13570	-0-	-860 B	-0-	12865 3	705 9	Y	641	648 1	3 8	56
07		DLQ G-10	13626	-0-	13626 B	13626	12963 3	663 9	Y	603	626 1	2 8	31
08		26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054 3	579 9	Y	526	517 1	7 8	33
09		13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664 3	719 9	Y	654	574 1	14 8	99
10		14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443 3	1158 9	Y	1053	1102 1	6 8	44

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996														
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
05	16895	X	16701	-0-	-194 B	-0-	57 1	15465 3	N	1072	1146 1	10 8	267	
							1179 9							
06	16650	X	16100	-0-	-550 B	-0-	54 1	14913 3	N	1030	1183 1	11 8	103	
							1133 9							
07	17205	X	16827	-0-	-378 B	-0-	40 1	15532 3	N	1141	1086 1	5 8	153	
							1255 9							
08	17205	X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34 1	14540 3	N	988	957 1	20 8	164	
							1087 9							
09	16320	X	15392	-0-	-928 B	-0-	23 1	14168 3	N	1092	1127 1	9 8	120	
							1201 9							
10	16833	X	16253	-0-	-580 B	-0-	18 1	14956 3	N	1163	1103 1	16 8	164	
							1279 9							

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056														
05	16833	X	15467	-0-	-1366 B	-0-	14761 3	209 4	N	452	374 1	2 8	379	
							497 9							
06	15990	X	14678	-0-	-1312 B	-0-	13748 3	470 4	N	418	567 1	2 8	228	
							460 9							
07	16244	X	14791	-0-	-1453 B	-0-	13642 3	686 4	N	421	368 1	1 8	280	
							463 9							
08	15965	X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982 3	935 4	N	417	554 1	4 8	139	
							459 9							
09	15090	X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895 3	528 4	N	400	380 1	3 8	156	
							440 9							
10	15469	X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435 3	367 4	N	328	374 1	4 8	106	
							361 9							

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031														
05	23870	X	23475	-0-	-395 B	-0-	22566 3	4 4	N	823	555 1	6 8	597	
							905 9							
06	23100	X	22273	-0-	-827 B	-0-	21120 3	311 4	N	765	1126 1	4 8	232	
							842 9							
07	24149	X	22836	-0-	-1313 B	-0-	21845 3	140 4	N	774	738 1	2 8	266	
							851 9							
08	24149	X	22486	-0-	-1663 B	-0-	21204 3	438 4	N	767	749 1	10 8	274	
							844 9							
09	23370	X	21208	-0-	-2162 B	-0-	20135 3	238 4	N	759	737 1	6 8	290	
							835 9							
10	23467	X	21401	-0-	-2066 B	-0-	20448 3	118 4	N	759	741 1	11 8	297	
							835 9							

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929														
05	17112	X	16175	-0-	-937 B	-0-	14950 3	465 4	N	691	730 1	6 8	346	
							760 9							
06	16440	X	15332	-0-	-1108 B	-0-	13919 3	708 4	N	641	748 1	4 8	235	
							705 9							
07	16957	X	15539	-0-	-1418 B	-0-	13840 3	950 4	N	681	552 1	2 8	362	
							749 9							
08	16678	X	14596	-0-	-2082 B	-0-	11782 3	2124 4	N	627	750 1	12 8	227	
							690 9							
09	15870	X	14446	-0-	-1424 B	-0-	12952 3	868 4	N	569	558 1	6 8	232	
							626 9							
10	16182	X	15064	-0-	-1118 B	-0-	13671 3	659 4	N	667	570 1	11 8	318	
							734 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
SEBRING 60-1-47		WELL #: 2H		RRCID -> 272580		COMPL. DATE 06/08/2013		TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	20212 X	18707	-0-	-1505 B	-0-	55 1	17384 3	Y	1126	1278 1	8 8 360
06	19560 X	18706	-0-	-854 B	-0-	29 4	1239 9	Y	1080	1116 1	8 8 316
07	DLQ G-10	18898	-0-	18898 B	18898	37 1	17062 3	Y	1077	1125 1	5 8 263
08	34356 X	15458	-0-	-18898 B	-0-	419 4	1188 9	Y	1086	1126 1	16 8 207
09	18780 X	14723	-0-	-4057 B	-0-	46 1	17378 3	Y	943	937 1	8 8 205
10	19344 X	15240	-0-	-4104 B	-0-	289 4	1185 9	Y	1097	760 1	13 8 529
						34 1	14080 3	Y			
						149 4	1195 9	Y			
						54 1	13489 3	Y			
						143 4	1037 9	Y			
						62 1	13818 3	Y			
						153 4	1207 9	Y			

SEBRING 60-1-47		WELL #: 1		RRCID -> 272662		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685			
05	93 X	-0-	-0-	-93 B	-0-			Y	-0-		-0-
06	454 X	454	-0-	-0- B	-0-	9 1	342 3	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-	103 4		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

ARVINE 28		WELL #: 1H		RRCID -> 272755		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423			
05	16678 X	15507	-0-	-1171 B	-0-	116 1	13784 3	N	483	377 1	3 8 534
06	15840 X	14419	-0-	-1421 B	-0-	1076 4	531 9	N	442	737 1	3 8 236
07	15655 X	15553	-0-	-102 B	-0-	121 1	13260 3	N	375	373 1	1 8 237
08	15500 X	15434	-0-	-66 B	-0-	552 4	486 9	N	706	364 1	8 8 571
09	15000 X	12263	-0-	-2737 B	-0-	125 1	14786 3	N	279	563 1	3 8 284
10	15562 X	10832	-0-	-4730 B	-0-	229 4	413 9	N	198	183 1	2 8 297
						125 1	14077 3	N			
						455 4	777 9	N			
						118 1	11236 3	N			
						602 4	307 9	N			
						97 1	10445 3	N			
						72 4	218 9	N			

MONTROSE 45 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 272781		COMPL. DATE 12/19/2013		TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148			
05	60450 X	54209	-0-	-6241 B	-0-	51881 3	2328 9	N	2116	2089 1	13 8 491
06	57570 X	50757	-0-	-6813 B	-0-	48293 3	331 4	N	1939	2036 1	12 8 382
07	57381 X	52421	-0-	-4960 B	-0-	2133 9		N	1938	1792 1	6 8 522
08	56668 X	51095	-0-	-5573 B	-0-	50019 3	270 4	N	1920	2039 1	26 8 377
09	53460 X	49677	-0-	-3783 B	-0-	2132 9		N	1829	1742 1	12 8 452
10	54219 X	49050	-0-	-5169 B	-0-	48741 3	242 4	N	1854	1799 1	22 8 485
						2112 9		N			
						47461 3	204 4	N			
						2012 9		N			
						46648 3	363 4	N			
						2039 9		N			

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. COUNT FLEET 48 STATE		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 153438		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862													
05	42780 X	38963	-0-	-3817 B	-0-	37371 3	1592 9	N	1447	1671 1	9 8	296	
06	40890 X	36719	-0-	-4171 B	-0-	35053 3	157 4	N	1372	1303 1	9 8	356	
1509 9													
07	40765 X	37210	-0-	-3555 B	-0-	35509 3	203 4	N	1362	1493 1	5 8	220	
1498 9													
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	34537 3	386 4	N	1381	1304 1	19 8	278	
1519 9													
09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	32563 3	133 4	N	1316	1301 1	8 8	285	
1448 9													
10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	33578 3	1465 9	N	1332	1127 1	16 8	474	

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100													
05	84785 X	68851	-0-	-15934 B	-0-	66237 3	2614 9	N	2376	2432 1	22 8	201	
06	75210 X	64631	-0-	-10579 B	-0-	61810 3	3 4	N	2562	2502 1	21 8	240	
2818 9													
07	74214 X	64604	-0-	-9610 B	-0-	62083 3	2521 9	N	2292	2235 1	12 8	285	
08	74214 X	60270	-0-	-13944 B	-0-	57595 3	242 4	N	2212	2042 1	39 8	416	
2433 9													
09	69450 X	59441	-0-	-10009 B	-0-	56845 3	155 4	N	2219	2456 1	20 8	159	
2441 9													
10	68851 X	57523	-0-	-11328 B	-0-	55752 3	1771 9	N	1610	1518 1	30 8	221	

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480													
05	45384 X	38226	-0-	-7158 B	-0-	36199 3	2027 9	N	1843	1839 1	15 8	445	
06	41700 X	38131	-0-	-3569 B	-0-	35800 3	2331 9	N	2119	2235 1	15 8	314	
07	42718 X	37621	-0-	-5097 B	-0-	35391 3	2230 9	N	2027	2022 1	7 8	312	
08	42718 X	37185	-0-	-5533 B	-0-	34997 3	2188 9	N	1989	1975 1	31 8	295	
09	39840 X	30820	-0-	-9020 B	-0-	29199 3	1621 9	N	1474	1449 1	18 8	302	
10	39401 X	31250	-0-	-8151 B	-0-	29465 3	8 4	N	1615	1557 1	22 8	338	
1777 9													

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320													
05	25420 X	19643	-0-	-5777 B	-0-	18998 3	645 9	Y	586	593 0	7 8	43	
06	23138 X	23138	-0-	-0- B	-0-	22316 3	822 9	Y	747	726 0	5 8	59	
07	DLQ G-10	18574	-0-	18574 B	18574	17974 3	600 9	Y	545	560 0	4 8	40	
08	37482 X	18908	-0-	-18574 B	-0-	18349 3	58 4	Y	455	453 0	15 8	27	
501 9													
09	23130 X	17323	-0-	-5807 B	-0-	16848 3	475 9	Y	432	427 0	6 8	26	
10	23901 X	15894	-0-	-8007 B	-0-	15406 3	8 4	Y	436	412 0	11 8	39	
480 9													

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574													
05	18594 X	18594	-0-	-0- B	-0-	18385 3	209 9	Y	190	283 1	8 8	269	
06	20700 X	18218	-0-	-2482 B	-0-	18035 3	183 9	Y	166	143 1	8 8	284	
07	DLQ G-10	18529	-0-	18529 B	18529	18350 3	179 9	Y	163	281 1	4 8	162	
08	37168 X	18639	-0-	-18529 B	-0-	18434 3	205 9	Y	186	119 1	14 8	215	
09	18420 X	17885	-0-	-535 B	-0-	17676 3	209 9	Y	190	251 1	7 8	147	
10	18817 X	18559	-0-	-258 B	-0-	18360 3	199 9	Y	181	125 1	10 8	193	

OIL AND GAS DIVISION

 FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

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
05	43183 X	41301	-0-	-1882 B	-0-	39603 3	5 4	Y	1539	1430 0	9 8 292
06	41310 X	39300	-0-	-2010 B	-0-	1693 9	37438 3	242 4	Y	1473	1666 0 9 8 90
07	DLQ G-10	40178	-0-	40178 B	40178	1620 9	38398 3	192 4	Y	1444	1221 0 5 8 308
08	78942 X	38764	-0-	-40178 B	-0-	1588 9	37014 3	346 4	Y	1276	1313 0 19 8 252
09	40500 X	37504	-0-	-2996 B	-0-	1404 9	35769 3	129 4	Y	1460	1491 0 9 8 212
10	41292 X	38586	-0-	-2706 B	-0-	1606 9	36913 3	70 4	Y	1457	1391 0 15 8 263
						1603 9					

 SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

05	35371 X	28186	-0-	-7185 B	-0-	25930 3	2256 9	Y	2051	2071 0	25 8 151
06	28860 X	16209	-0-	-12651 B	-0-	14680 3	1529 9	Y	1390	1419 0	13 8 109
07	DLQ G-10	30470	-0-	30470 B	30470	28087 3	2383 9	Y	2166	2105 0	13 8 157
08	62631 X	32161	-0-	-30470 B	-0-	29724 3	82 4	Y	2141	2135 0	36 8 127
09	29794 X	29794	-0-	-0- B	-0-	2355 9	27392 3	2402 9	Y	2184	2159 0 19 8 133
10	30473 X	30301	-0-	-172 B	-0-	27886 3	2404 9	11 4	Y	2185	2088 0 32 8 198

 BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

05	33480 X	25206	-0-	-8274 B	-0-	23934 3	1220 9	52 4	Y	1109	1142 0	10 8 151
06	32400 X	21129	-0-	-11271 B	-0-	19573 3	1538 9	18 4	Y	1398	1483 0	8 8 58
07	DLQ G-10	21367	-0-	21367 B	21367	19971 3	1356 9	40 4	Y	1233	1171 0	5 8 115
08	43219 X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908 3	1921 9	23 4	Y	1746	1659 0	14 8 188
09	21390 X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700 3	19142 3	1405 9	Y	1277	1371 0	7 8 87
10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	1878 9	1707 3	14 4	Y	1707	1683 0	13 8 98

 BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

05	28644 X	18704	-0-	-9940 B	-0-	17802 3	823 9	79 4	Y	748	749 0	10 8 101
06	27720 X	18979	-0-	-8741 B	-0-	18198 3	759 9	22 4	Y	690	753 0	9 8 29
07	DLQ G-10	19797	-0-	19797 B	19797	18906 3	843 9	48 4	Y	766	719 0	5 8 71
08	39249 X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652 3	776 9	24 4	Y	705	685 0	16 8 75
09	18990 X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793 3	18698 3	650 9	Y	591	618 0	8 8 40
10	19809 X	19502	-0-	-307 B	-0-	788 9	716 3	16 4	Y	716	702 0	13 8 41

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

05		49135 X	34097	-0-	-15038 B	-0-		32415	3	1682	9	Y	1529	203
06		47550 X	36488	-0-	-11062 B	-0-		34193	3	2295	9	Y	2086	158
07	DLQ	G-10	36198	-0-	36198 B	36198		34420	3	1778	9	Y	1616	135
08		63495 X	27297	-0-	-36198 B	-0-		25788	3	33	4	Y	1342	182
									1476	9				
09		37831 X	37831	-0-	-0- B	-0-		35826	3	19	4	Y	1805	93
									1986	9				
10		36239 X	35671	-0-	-568 B	-0-		33650	3	15	4	Y	1824	62
									2006	9				

SUNDAY SILENCE 2 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	275960	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 10133	PERF.10017	- 17063

05		69471 X	19076	-0-	-50395 B	-0-		17613	3	306	4	N	1052	284
									1157	9				
06		68970 X	52644	-0-	-16326 B	-0-		49497	3	334	4	N	2557	258
									2813	9				
07		71269 X	60258	-0-	-11011 B	-0-		56518	3	117	4	N	3294	286
									3623	9				
08		71269 X	48928	-0-	-22341 B	-0-		45855	3	273	4	N	2545	292
									2800	9				
09		64680 X	45130	-0-	-19550 B	-0-		42680	3	2450	9	N	2227	261
10		60264 X	43141	-0-	-17123 B	-0-		40691	3	28	4	N	2202	370
									2422	9				

COUNT TURF 38 STATE					WELL #:	1H	RRCID ->	276021	COMPL.	DATE 08/04/2014	TOTAL	DEPTH 9310	PERF. 9340	- 13730

05		31186 X	28531	-0-	-2655 B	-0-		27348	3	2	4	N	1074	555
									1181	9				
06		30180 X	26081	-0-	-4099 B	-0-		24729	3	310	4	N	947	205
									1042	9				
07		30504 X	27255	-0-	-3249 B	-0-		25904	3	228	4	N	1021	310
									1123	9				
08		30008 X	26582	-0-	-3426 B	-0-		25137	3	334	4	N	1010	191
									1111	9				
09		28170 X	24168	-0-	-4002 B	-0-		19989	3	3169	4	N	918	187
									1010	9				
10		28520 X	26005	-0-	-2515 B	-0-		23436	3	1455	4	N	1013	274
									1114	9				

GATO DEL SOL 34 UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	276041	COMPL.	DATE 09/16/2014	TOTAL	DEPTH 8965	PERF. 9298	- 16135

05		69068 X	64182	-0-	-4886 B	-0-		54277	3	1780	4	Y	7386	151
									8125	9				
06		67260 X	64346	-0-	-2914 B	-0-		55367	3	1330	4	Y	6954	216
									7649	9				
07	DLQ	G-10	67429	-0-	67429 B	67429		59473	3	744	4	Y	6556	112
									7212	9				
08		132269 X	64840	-0-	-67429 B	-0-		57389	3	271	4	Y	6527	255
									7180	9				
09		64350 X	59893	-0-	-4457 B	-0-		52649	3	516	4	Y	6116	229
									6728	9				
10		67425 X	58013	-0-	-9412 B	-0-		51588	3	235	4	Y	5627	175
									6190	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
05	93217 X	79283	-0-	-13934 B	-0-	75562	3 45 4	N	3342	3460	1 23 8	290	
06	85920 X	72343	-0-	-13577 B	-0-	3676 67912	3 1026 4	N	3095	2786	1 23 8	576	
07	85188 X	73315	-0-	-11873 B	-0-	3405 69334	3 666 4	N	3014	3378	1 12 8	200	
08	81003 X	71551	-0-	-9452 B	-0-	3315 67068	3 1064 4	N	3108	2668	1 41 8	599	
09	78390 X	67305	-0-	-11085 B	-0-	3419 63629	3 342 4	N	3031	3188	1 24 8	418	
10	79298 X	66320	-0-	-12978 B	-0-	3334 62944	3 166 4	N	2918	2764	1 37 8	535	
						3210	9						
CITATION 32 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	276052	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9776	PERF.10038	- 14460	
05	46128 X	42937	-0-	-3191 B	-0-	40794	3 2143 9	Y	1948	1821	0 12 8	370	
06	44640 X	40382	-0-	-4258 B	-0-	38514	3 1868 9	Y	1698	1952	0 12 8	104	
07	DLQ G-10	41195	-0-	41195 B	41195	39527	3 1668 9	Y	1516	1290	0 7 8	323	
08	80729 X	39534	-0-	-41195 B	-0-	38052	3 1482 9	Y	1347	1381	0 24 8	265	
09	39960 X	38495	-0-	-1465 B	-0-	36812	3 1683 9	Y	1530	1562	0 11 8	222	
10	41292 X	39104	-0-	-2188 B	-0-	37355	3 1749 9	Y	1590	1505	0 20 8	287	
LORD MURPHY 10 STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	276054	COMPL. DATE	06/19/2014	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8929	- 13410	
05	44237 X	37353	-0-	-6884 B	-0-	35439	3 147 4	N	1606	1490	1 68 8	596	
06	40200 X	35634	-0-	-4566 B	-0-	1767 33951	3 40 4	N	1494	1673	1 63 8	354	
07	40269 X	35971	-0-	-4298 B	-0-	1643 34336	3 47 4	N	1444	1482	1 34 8	282	
08	38595 X	35062	-0-	-3533 B	-0-	1588 33288	3 80 4	N	1540	1491	1 124 8	207	
09	36450 X	33488	-0-	-2962 B	-0-	1694 31862	3 105 4	N	1383	1304	1 60 8	226	
10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	1521 33173	3 55 4	N	1358	1478	1 12 8	94	
						1494	9						
BARBARO 23 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276110	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	10100	PERF.10067	- 14430	
05	28024 X	21900	-0-	-6124 B	-0-	21049	3 78 4	Y	703	696	0 9 8	95	
06	27120 X	20525	-0-	-6595 B	-0-	773 19784	3 24 4	Y	652	712	0 8 8	27	
07	DLQ G-10	20767	-0-	20767 B	20767	717 19941	3 53 4	Y	703	661	0 4 8	65	
08	40320 X	19553	-0-	-20767 B	-0-	773 18747	3 28 4	Y	707	685	0 12 8	75	
09	21450 X	19314	-0-	-2136 B	-0-	778 18646	3 668 9	Y	607	635	0 6 8	41	
10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	19310	3 20 4	Y	702	692	0 11 8	40	
						772	9						

OIL AND GAS DIVISION

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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		82212 X	71659	-0-	-10553 B	-0-	69051 3	504 4	N	1913	2179 1	14 8	163
							2104 9						
06		77400 X	66476	-0-	-10924 B	-0-	63795 3	731 4	N	1773	1484 1	11 8	441
							1950 9						
07		76570 X	67610	-0-	-8960 B	-0-	65203 3	427 4	N	1800	1608 1	6 8	627
							1980 9						
08		74493 X	65401	-0-	-9092 B	-0-	62554 3	943 4	N	1731	2041 1	25 8	292
							1904 9						
09		70500 X	61900	-0-	-8600 B	-0-	58899 3	1150 4	N	1683	1793 1	11 8	171
							1851 9						
10		71672 X	61659	-0-	-10013 B	-0-	59542 3	221 4	N	1724	1658 1	21 8	216
							1896 9						
APOLLO 48 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	277138	COMPL. DATE	12/28/2014	TOTAL DEPTH	10177	PERF.	10036 - 18285	
05		64046 X	55217	-0-	-8829 B	-0-	53178 3	2039 9	N	1854	1912 1	11 8	350
06		59820 X	50917	-0-	-8903 B	-0-	49197 3	1720 9	N	1564	1710 1	16 8	188
07		59241 X	52678	-0-	-6563 B	-0-	50819 3	1859 9	N	1690	1629 1	6 8	243
08		58993 X	50967	-0-	-8026 B	-0-	49104 3	59 4	N	1640	1676 1	23 8	184
							1804 9						
09		55050 X	47636	-0-	-7414 B	-0-	45805 3	57 4	N	1613	1614 1	10 8	173
							1774 9						
10		55211 X	47942	-0-	-7269 B	-0-	46141 3	1801 9	N	1637	1610 1	19 8	181
WHISKERY 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277204	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9065	PERF.	9877 - 17005	
05		61287 X	52146	-0-	-9141 B	-0-	46615 3	5531 9	N	5028	4959 1	75 8	111
06		58860 X	47275	-0-	-11585 B	-0-	42167 3	5108 9	N	4644	4610 1	34 8	111
07		57381 X	51016	-0-	-6365 B	-0-	45665 3	94 4	N	4779	4671 1	18 8	201
							5257 9						
08		57381 X	47997	-0-	-9384 B	-0-	43210 3	76 4	N	4283	4299 1	65 8	120
							4711 9						
09		52590 X	46022	-0-	-6568 B	-0-	41274 3	4748 9	N	4316	4281 1	32 8	123
10		52142 X	40627	-0-	-11515 B	-0-	36338 3	1 4	N	3898	3828 1	51 8	142
							4288 9						
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277205	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8971 - 15695	
05		71227 X	71227	-0-	-0- B	-0-	64822 3	39 4	Y	5787	5714 0	61 8	127
							6366 9						
06		68070 X	66074	-0-	-1996 B	-0-	59690 3	431 4	Y	5412	5399 0	56 8	84
							5953 9						
07		DLQ G-10	61527	-0-	61527 B	61527	55465 3	554 4	Y	5007	4999 0	16 8	76
							5508 9						
08		119396 X	57869	-0-	-61527 B	-0-	54701 3	441 4	Y	2479	2451 0	55 8	49
							2727 9						
09		68940 X	52882	-0-	-16058 B	-0-	48359 3	1479 4	Y	2767	2709 0	40 8	67
							3044 9						
10		71238 X	48373	-0-	-22865 B	-0-	43415 3	467 4	Y	4083	3811 0	104 8	235
							4491 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) CIMAREX ENERGY CO. FERDINAND 27 UNIT		//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
05		41385 X	34803	-0-	-6582 B	-0-	32255 3	2548 9	N	2316	2410 1	14 8			501	
06		40020 X	33012	-0-	-7008 B	-0-	30552 3	6 4	N	2231	2394 1	12 8			326	
07		36270 X	33491	-0-	-2779 B	-0-	2454 9 31048 3	52 4	N	2174	2049 1	7 8			444	
08		35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	2391 9 30589 3	2407 9	N	2188	2230 1	27 8			375	
09		34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	29296 3	2240 9	N	2036	2061 1	12 8			338	
10		34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29898 3	2345 9	N	2132	2063 1	22 8			385	

THUNDER GULCH 15 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277475	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	9334	-		13490	
05		21049 X	18425	-0-	-2624 B	-0-	15779 3	2646 9	N	2405	2332 1	18 8			230	
06		20010 X	17735	-0-	-2275 B	-0-	15360 3	2375 9	N	2159	2201 1	17 8			171	
07		20677 X	17686	-0-	-2991 B	-0-	15143 3	20 4	N	2294	2277 1	9 8			179	
08		20677 X	16244	-0-	-4433 B	-0-	2523 9 13958 3	2286 9	N	2078	2065 1	18 8			174	
09		18900 X	17308	-0-	-1592 B	-0-	14767 3	2541 9	N	2310	2226 1	43 8			215	
10		18414 X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14248 3	1 4	N	2307	2290 1	51 8			181	

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277591	COMPL. DATE	02/07/2015	TOTAL DEPTH	9033	PERF.	9004	-		16085	
05		64573 X	58000	-0-	-6573 B	-0-	51902 3	108 4	N	5445	5447 1	59 8			250	
06		61380 X	57126	-0-	-4254 B	-0-	5990 9 50085 3	847 4	N	5631	5655 1	59 8			167	
07		61938 X	59997	-0-	-1941 B	-0-	6194 9 53815 3	485 4	N	5179	5174 1	30 8			142	
08		61938 X	51171	-0-	-10767 B	-0-	5697 9 44814 3	941 4	N	4924	4650 1	130 8			286	
09		57810 X	50588	-0-	-7222 B	-0-	5416 9 43898 3	1740 4	N	4500	4571 1	54 8			161	
10		59985 X	52327	-0-	-7658 B	-0-	4950 9 45946 3	1020 4	N	4874	4751 1	81 8			203	

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277890	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9948	-		19895	
05		110174 X	92078	-0-	-18096 B	-0-	88173 3	3905 9	N	3550	3686 1	37 8			224	
06		104580 X	85458	-0-	-19122 B	-0-	81706 3	432 4	N	3018	3021 1	34 8			187	
07		104904 X	85940	-0-	-18964 B	-0-	3320 9 82038 3	373 4	N	3208	3117 1	18 8			260	
08		99758 X	82797	-0-	-16961 B	-0-	3529 9 78829 3	933 4	N	2759	2716 1	66 8			237	
09		93150 X	78082	-0-	-15068 B	-0-	3035 9 74390 3	326 4	N	3060	3010 1	30 8			257	
10		92070 X	78658	-0-	-13412 B	-0-	3366 9 75362 3	3296 9	N	2996	2932 1	53 8			268	

HOOP JR 9 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277891	COMPL. DATE	04/07/2015	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	9697	-		19770	
05		154473 X	142469	-0-	-12004 B	-0-	129168 3	13301 9	N	12092	12300 1	36 8			508	
06		149490 X	131355	-0-	-18135 B	-0-	8344 9 122426 3	585 4	N	7585	7830 1	35 8			228	
07		150567 X	128286	-0-	-22281 B	-0-	122216 3	570 4	N	5000	4845 1	17 8			366	
08		144615 X	124336	-0-	-20279 B	-0-	5500 9 117890 3	1378 4	N	4607	4510 1	61 8			402	
09		139950 X	117012	-0-	-22938 B	-0-	5068 9 111591 3	605 4	N	4378	4077 1	29 8			674	
10		142476 X	116436	-0-	-26040 B	-0-	4816 9 111799 3	4637 9	N	4215	4422 1	51 8			416	

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	30473 X	24595	-0-	-5878 B	-0-	23551	3	1044	9	N	949	1018	1	15	8	329
06	29490 X	25041	-0-	-4449 B	-0-	23646	3	1395	9	N	1268	1334	1	13	8	250
07	28737 X	25527	-0-	-3210 B	-0-	24414	3	1113	9	N	1012	975	1	6	8	281
08	26257 X	25249	-0-	-1008 B	-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286
09	25410 X	24317	-0-	-1093 B	-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200
10	25885 X	24683	-0-	-1202 B	-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

05	44733 X	25605	-0-	-19128 B	-0-	24354	3	1251	9	Y	1137	1206	0	16	8	141
06	43290 X	26122	-0-	-17168 B	-0-	24563	3	1559	9	Y	1417	1424	0	13	8	121
07	DLQ G-10	25049	-0-	25049 B	25049	23859	3	1190	9	Y	1082	1019	0	7	8	177
08	45792 X	20743	-0-	-25049 B	-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118
09	28920 X	27202	-0-	-1718 B	-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124
*10	28114 X	28114	-0-	-0- B	-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

05	91388 X	76943	-0-	-14445 B	-0-	64497	3	1707	4	N	9763	9829	1	54	8	147
06	87720 X	71266	-0-	-16454 B	-0-	60716	1	450	8	N	9182	9088	1	63	8	178
07	89473 X	89473	-0-	-0- B	-0-	75141	3	800	4	N	12302	12247	1	30	8	203
08	85281 X	83816	-0-	-1465 B	-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160
09	76590 X	75072	-0-	-1518 B	-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
10	89466 X	85696	-0-	-3770 B	-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

05	39525 X	28697	-0-	-10828 B	-0-	26802	3	1895	9	Y	1723	1829	0	15	8	214
06	38250 X	28262	-0-	-9988 B	-0-	26155	3	2107	9	Y	1915	1950	0	15	8	164
07	DLQ G-10	27542	-0-	27542 B	27542	25262	3	2280	9	Y	2073	1890	0	7	8	340
08	51436 X	23894	-0-	-27542 B	-0-	21707	3	2187	9	Y	1988	2046	0	21	8	261
09	35040 X	30605	-0-	-4435 B	-0-	28108	3	2497	9	Y	2270	2213	0	10	8	308
10	29202 X	29076	-0-	-126 B	-0-	26864	3	2212	9	Y	2011	1887	0	15	8	417

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

05	83421 X	66486	-0-	-16935 B	-0-	52408	3	2569	4	N	10463	10610	1	51	8	162
06	80520 X	69288	-0-	-11232 B	-0-	55852	3	1803	4	N	10575	10504	1	52	8	181
07	80228 X	67674	-0-	-12554 B	-0-	56141	3	569	4	N	9967	9918	1	27	8	203
08	76384 X	62726	-0-	-13658 B	-0-	52176	3	248	4	N	9365	9289	1	98	8	181
09	69300 X	49761	-0-	-19539 B	-0-	40984	3	205	4	N	7793	7752	1	32	8	190
10	71610 X	54176	-0-	-17434 B	-0-	44754	3	367	4	N	8232	8160	1	70	8	192

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON														
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438														
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

05		101773 X	85089	-0-	-16684 B	-0-	74198	3	10891	9	N	9901	9866	240
06		93810 X	82474	-0-	-11336 B	-0-	72279	3	10195	9	N	9268	9197	248
07		96596 X	82111	-0-	-14485 B	-0-	71491	3	633	4	N	9079	9098	190
								9987						
08		93062 X	81868	-0-	-11194 B	-0-	70997	3	858	4	N	9103	8891	282
								10013						
09		87780 X	80790	-0-	-6990 B	-0-	69863	3	1548	4	N	8526	8565	184
								9379						
10		85219 X	79740	-0-	-5479 B	-0-	69555	3	659	4	N	8660	8402	288
								9526						

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565														

05		86862 X	80317	-0-	-6545 B	-0-	70891	3	9426	9	N	8569	8613	485
06		84060 X	83133	-0-	-927 B	-0-	70876	3	12257	9	N	11143	10799	769
07		86862 X	79873	-0-	-6989 B	-0-	70281	3	608	4	N	8167	8669	237
								8984						
08		86862 X	70177	-0-	-16685 B	-0-	62159	3	8018	9	N	7289	7144	270
09		83130 X	71429	-0-	-11701 B	-0-	63049	3	60	4	N	7564	7355	421
								8320						
10		85901 X	70151	-0-	-15750 B	-0-	62010	3	125	4	N	7287	7141	463
								8016						

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230														

05		86707 X	68928	-0-	-17779 B	-0-	62618	3	230	4	N	5527	5721	151
								6080						
06		80100 X	63815	-0-	-16285 B	-0-	58177	3	278	4	N	4873	4843	134
								5360						
07		76229 X	62215	-0-	-14014 B	-0-	56638	3	562	4	N	4559	4544	123
								5015						
08		76229 X	57208	-0-	-19021 B	-0-	51895	3	515	4	N	4362	4249	137
								4798						
09		73770 X	48749	-0-	-25021 B	-0-	43908	3	1159	4	N	3347	3244	203
								3682						
*10		83789 X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	N	5636	5601	238
								6200						

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035														

05		145204 X	136824	-0-	-8380 B	-0-	112404	3	5399	4	N	17292	17458	198
								19021						
06		140520 X	126913	-0-	-13607 B	-0-	110325	3	469	4	N	14654	14506	243
								16119						
07		142414 X	121857	-0-	-20557 B	-0-	105517	3	1104	4	N	13851	13803	240
								15236						
08		142414 X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101	3	2628	4	N	13194	13089	173
								14513						
09		132420 X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671	3	240	4	N	12228	12017	302
								13451						
10		136834 X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410	3	175	4	N	12250	12160	248
								13475						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
SUNNY'S HALO 40 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 280585		COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350				
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
05	106595 X	106595	-0-	-0- B	-0-	92933 3	46 4	Y	12378	12230 0	117 8	271	
						13616 9							
06	109148 X	109148	-0-	-0- B	-0-	93674 3	534 4	Y	13582	13521 0	120 8	212	
						14940 9							
07	DLQ G-10	106287	-0-	106287 B	106287	91665 3	825 4	Y	12543	12513 0	52 8	190	
						13797 9							
08	201283 X	94996	-0-	-106287 B	-0-	83129 3	658 4	Y	10190	10003 0	175 8	202	
						11209 9							
09	109140 X	88218	-0-	-20922 B	-0-	75841 3	2404 4	Y	9066	8963 0	84 8	221	
						9973 9							
10	112778 X	84716	-0-	-28062 B	-0-	73275 3	787 4	Y	9685	9212 0	130 8	564	
						10654 9							
ANIMAL KINGDOM 44 A		WELL #: 3H		RRCID -> 280635		COMPL. DATE 01/25/2017			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133				
05	618240 X	178190	-0-	-440050 B	-0-	138087 3	6410 4	N	30630	30512 0	129 8	793	
						33693 9							
06	197368 X	197368	-0-	-0- B	-0-	145592 3	14468 4	N	33916	33997 0	154 8	558	
						37308 9							
07	202648 X	202648	-0-	-0- B	-0-	157831 3	8557 4	N	32964	32806 0	80 8	636	
						36260 9							
08	196787 X	196787	-0-	-0- B	-0-	144275 3	17162 4	N	32136	31555 0	304 8	913	
						35350 9							
09	204472 X	204472	-0-	-0- B	-0-	159877 3	11506 4	N	30081	30027 0	169 8	798	
						33089 9							
*10	202646 X	202646	-0-	-0- B	-0-	160770 3	9046 4	N	29845	29650 0	276 8	717	
						32830 9							
KINGMAN 45 STATE UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280833		COMPL. DATE 04/26/2016			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640				
05	120957 X	120957	-0-	-0- B	-0-	105212 3	15745 9	N	14314	14009 1	84 8	656	
						95538 3	201 4	N	12513	12433 1	91 8	645	
						13764 9							
07	113708 X	113708	-0-	-0- B	-0-	99846 3	122 4	N	12491	12548 1	49 8	539	
						13740 9							
*08	108701 X	108701	-0-	-0- B	-0-	94868 3	811 4	N	11838	11844 1	98 8	435	
						13022 9							
09	100181 X	100181	-0-	-0- B	-0-	88046 3	350 4	N	10714	10792 1	83 8	274	
						11785 9							
*10	99770 X	99770	-0-	-0- B	-0-	88120 3	11650 9	N	10591	10270 1	137 8	458	
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 280859		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419				
05	127489 X	127489	-0-	-0- B	-0-	111862 3	2024 4	Y	12366	12366 0	82 8	252	
						13603 9							
06	118518 X	118518	-0-	-0- B	-0-	105198 3	1621 4	Y	10635	10476 0	81 8	330	
						11699 9							
07	DLQ G-10	117701	-0-	117701 B	117701	105810 3	1416 4	Y	9523	9640 0	51 8	162	
						10475 9							
08	229410 X	111709	-0-	-117701 B	-0-	101273 3	516 4	Y	9018	7758 0	901 1	350	
						9920 9				171 8			
09	105780 X	101676	-0-	-4104 B	-0-	92240 3	982 4	Y	7685	7659 1	89 8	287	
						8454 9							
10	109306 X	98014	-0-	-11292 B	-0-	89498 3	447 4	Y	7335	7253 1	142 8	227	
						8069 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	280860	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	8936	PERF.	8980 - 16155
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	105814 X	105814	-0-	-0- B	-0-	88385 3	2559 4	Y	13518	13484 0	89 8	276
						14870 9						
06	104127 X	104127	-0-	-0- B	-0-	88542 3	1993 4	Y	12356	12162 0	87 8	383
						13592 9						
07	DLQ G-10	104653	-0-	104653 B	104653	91001 3	1179 4	Y	11339	11485 0	44 8	193
						12473 9						
08	206117 X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027 3	430 4	Y	10915	9438 0	1096 1	426
						12007 9				148 8		
09	94406 X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695 3	790 4	Y	9928	9919 1	62 8	373
						10921 9						
10	94891 X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632 3	327 4	Y	9217	9234 1	68 8	288
						10139 9						

GATO DEL SOL 34 UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	280861	COMPL. DATE	07/20/2016	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	9152 - 16461
05	145652 X	145652	-0-	-0- B	-0-	130606 3	2219 4	Y	11661	11662 0	92 8	237
						12827 9						
06	136398 X	136398	-0-	-0- B	-0-	123510 3	1771 4	Y	10106	9943 0	87 8	313
						11117 9						
07	DLQ G-10	133921	-0-	133921 B	133921	122766 3	1496 4	Y	8781	8913 0	31 8	150
						9659 9						
08	258293 X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812 3	544 4	Y	8196	7096 0	824 1	320
						9016 9				106 8		
09	125250 X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303 3	1037 4	Y	6997	7000 1	55 8	262
						7697 9						
10	129425 X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308 3	472 4	Y	6605	6575 1	87 8	205
						7266 9						

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281136	COMPL. DATE	08/12/2016	TOTAL DEPTH	8701	PERF.	8933 - 16575
05	105819 X	105819	-0-	-0- B	-0-	92743 3	989 4	N	10988	10687 1	102 8	640
						12087 9						
06	79200 X	8018	-0-	-71182 B	-0-	6521 3	511 4	N	896	1314 0	18 8	204
						986 9						
07	81840 X	3789	-0-	-78051 B	-0-	3422 3	367 9	Y	334	284 8		254
*08	81840 X	15291	-0-	-66549 B	-0-	11441 3	108 4	Y	3402	2353 0	1188 8	115
						3742 9						
*09	79200 X	17773	-0-	-61427 B	-0-	14107 3	276 4	Y	3082	2211 0	941 8	45
						3390 9						
10	81840 X	43152	-0-	-38688 B	-0-	35700 3	336 4	Y	6469	4835 0	1591 8	88
						7116 9						

VAGRANT 38 A		WELL #:		3H	RRCID ->	281249	COMPL. DATE	09/10/2016	TOTAL DEPTH	9932	PERF.	9920 - 20128
05	289229 X	289229	-0-	-0- B	-0-	242000 3	15 4	Y	42922	42606 0	265 8	992
						47214 9						
06	280371 X	280371	-0-	-0- B	-0-	233531 3	1179 4	Y	41510	41645 0	274 8	583
						45661 9						
07	DLQ G-10	324480	-0-	324480 B	324480	272909 3	575 4	Y	46360	46073 0	150 8	720
						50996 9						
08	661004 X	336524	-0-	-324480 B	-0-	282068 3	1436 4	Y	48200	47310 0	792 8	818
						53020 9						
09	349469 X	349469	-0-	-0- B	-0-	296546 3	674 4	Y	47499	47210 0	317 8	790
						52249 9						
*10	338942 X	338942	-0-	-0- B	-0-	289091 3	296 4	Y	45050	44292 0	527 8	1021
						49555 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON						
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
VAGRANT 38 B		WELL #: 4H		RRCID -> 281277		COMPL. DATE 09/11/2016		TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375						
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 CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT				-0-

TIM TAM 24 D		WELL #: 5H		RRCID -> 281508		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501					
05	241043 X	241043	-0-	-0- B	-0-	101 1	221674 3	Y	17451	17267	0	118 8	463
						72 4	19196 9						
06	183253 X	183253	-0-	-0- B	-0-	76 1	167196 3	Y	14506	14568	0	102 8	299
						24 4	15957 9						
07	245362 X	245362	-0-	-0- B	-0-	89 1	222898 3	Y	20272	20042	0	74 8	455
						76 4	22299 9						
08	161608 X	161608	-0-	-0- B	-0-	71 1	142027 3	Y	17439	17273	0	233 8	388
						327 4	19183 9						
09	132053 X	132053	-0-	-0- B	-0-	50 1	117564 3	Y	11746	11799	0	90 8	245
						1518 4	12921 9						
*10	102891 X	102891	-0-	-0- B	-0-	45 1	90510 3	Y	10609	10197	0	157 8	500
						666 4	11670 9						

TIM TAM 24 B		WELL #: 3H		RRCID -> 281511		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272					
05	230788 X	230788	-0-	-0- B	-0-	92 1	203048 3	Y	25075	24617	0	170 8	665
						65 4	27583 9						
06	210364 X	210364	-0-	-0- B	-0-	83 1	187027 3	Y	21116	21196	0	149 8	436
						26 4	23228 9						
07	244866 X	244866	-0-	-0- B	-0-	82 1	217225 3	Y	24990	24774	0	91 8	561
						70 4	27489 9						
08	240595 X	240595	-0-	-0- B	-0-	110 1	220299 3	Y	17890	17813	0	240 8	398
						507 4	19679 9						
09	152165 X	152165	-0-	-0- B	-0-	86 1	135782 3	Y	12422	12465	0	96 8	259
						2633 4	13664 9						
*10	129450 X	129450	-0-	-0- B	-0-	69 1	118921 3	Y	8586	8313	0	127 8	405
						1015 4	9445 9						

TIM TAM 24 E		WELL #: 6H		RRCID -> 281512		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832					
05	279081 X	279081	-0-	-0- B	-0-	113 1	260928 3	Y	16327	16097	0	111 8	433
						80 4	17960 9						
06	254596 X	254596	-0-	-0- B	-0-	108 1	238915 3	Y	14126	14169	0	99 8	291
						34 4	15539 9						
07	243366 X	243366	-0-	-0- B	-0-	94 1	231235 3	Y	10870	10877	0	40 8	244
						80 4	11957 9						
08	232822 X	232822	-0-	-0- B	-0-	126 1	220700 3	Y	10375	10249	0	139 8	231
						583 4	11413 9						
09	153540 X	132459	-0-	-21081 B	-0-	93 1	121954 3	Y	6890	6924	0	53 8	144
						2833 4	7579 9						
10	158658 X	97979	-0-	-60679 B	-0-	78 1	89953 3	Y	6185	5946	0	92 8	291
						1144 4	6804 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
TIM TAM 24 A		WELL #:		2H	RRCID ->	281513	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10293	PERF.	10700	-	20610
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
05		206138 X	206138	-0-	-0- B	-0-	81 1	189351 3	Y	15135	14854 0	103 8		401
							57 4	16649 9						
06		182527 X	182527	-0-	-0- B	-0-	71 1	168890 3	Y	12313	12373 0	87 8		254
							22 4	13544 9						
07		212412 X	212412	-0-	-0- B	-0-	86 1	203359 3	Y	8085	8128 0	30 8		181
							73 4	8894 9						
08		102004 X	102004	-0-	-0- B	-0-	59 1	96495 3	Y	4707	4720 0	63 8		105
							272 4	5178 9						
09		141605 X	141605	-0-	-0- B	-0-	84 1	132528 3	Y	5838	5776 0	45 8		122
							2571 4	6422 9						
*10		131801 X	131801	-0-	-0- B	-0-	58 1	123193 3	Y	6998	6686 0	104 8		330
							852 4	7698 9						
TIM TAM 24 C		WELL #:		4H	RRCID ->	281561	COMPL. DATE	01/09/2017	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	11030	-	20647
05		171484 X	171484	-0-	-0- B	-0-	67 1	158914 3	Y	11323	11290 0	77 8		300
							48 4	12455 9						
06		260767 X	260767	-0-	-0- B	-0-	108 1	242880 3	Y	16132	15986 0	113 8		333
							34 4	17745 9						
07		263791 X	263791	-0-	-0- B	-0-	107 1	246653 3	Y	15399	15331 0	56 8		345
							92 4	16939 9						
08		190011 X	190011	-0-	-0- B	-0-	96 1	179604 3	Y	8972	8997 0	120 8		200
							442 4	9869 9						
09		171421 X	171421	-0-	-0- B	-0-	107 1	158633 3	Y	8569	8524 0	66 8		179
							3255 4	9426 9						
10		158658 X	110368	-0-	-48290 B	-0-	69 1	102526 3	Y	6152	5950 0	91 8		290
							1006 4	6767 9						
LORD MURPHY 10 STATE A		WELL #:		2H	RRCID ->	281863	COMPL. DATE	10/23/2016	TOTAL DEPTH	8412	PERF.	8420	-	18700
05		151328 X	151328	-0-	-0- B	-0-	127432 3	244 4	N	21502	21446 1	62 8		597
							23652 9							
06		148941 X	148941	-0-	-0- B	-0-	127119 3	271 4	N	19592	19695 1	56 8		438
							21551 9							
07		150379 X	150379	-0-	-0- B	-0-	129306 3	791 4	N	18438	18201 1	31 8		644
							20282 9							
08		151813 X	151813	-0-	-0- B	-0-	131547 3	1029 4	N	17488	17667 1	113 8		352
							19237 9							
09		137241 X	137241	-0-	-0- B	-0-	120467 3	252 4	N	15020	14681 1	55 8		636
							16522 9							
*10		131528 X	131528	-0-	-0- B	-0-	116094 3	98 4	N	13942	13454 1	11 8		1113
							15336 9							
BADEN BADEN 7 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282413	COMPL. DATE	03/09/2017	TOTAL DEPTH	8740	PERF.	8471	-	15830
05		374309 X	163916	-0-	-210393 B	-0-	1465 1	137578 3	N	18138	17708 1	86 8		903
							4921 4	19952 9						
06		166777 X	166777	-0-	-0- B	-0-	1368 1	137968 3	N	16663	16684 1	129 8		753
							9112 4	18329 9						
07		162735 X	162735	-0-	-0- B	-0-	1467 1	136360 3	N	15317	15424 1	87 8		559
							8059 4	16849 9						
08		191869 X	191869	-0-	-0- B	-0-	1429 1	160357 3	N	16345	16197 1	330 8		377
							12103 4	17980 9						
09		189594 X	189594	-0-	-0- B	-0-	1415 1	161465 3	N	14561	14022 1	185 8		731
							10697 4	16017 9						
*10		194663 X	194663	-0-	-0- B	-0-	1515 1	175920 3	N	13220	13311 1	199 8		441
							2686 4	14542 9						

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438											
PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	282518	COMPL. DATE	04/12/2017	TOTAL	DEPTH	11025	PERF.	11259	- 20983	
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				
05	0	147672	-0-	147672 B	172770	122440 3 24570 9	662 4	N	22336	22975 1	19 8	304			
06	317885 X	145115	-0-	-172770 B	-0-	121481 3 22904 9	730 4	N	20822	20713 1	45 8	368			
07	141621 X	141621	-0-	-0- B	-0-	120977 3 20526 9	118 4	N	18660	18678 1		350			
08	153239 X	153239	-0-	-0- B	-0-	131806 3 20992 9	441 4	N	19084	19034 1	43 8	357			
09	141871 X	141871	-0-	-0- B	-0-	118851 3 19731 9	3289 4	N	17937	17898 1	80 8	316			
*10	154022 X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861 3 20739 9	422 4	N	18854	18923 0	42 8	205			

PAGODA STATE 57-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282650	COMPL. DATE	04/11/2017	TOTAL	DEPTH	10626	PERF.	10812	- 20404	
05	0	127854	-0-	127854 B	137911	97561 3 29766 9	527 4	N	27060	27185 1	23 8	369			
06	271175 X	133264	-0-	-137911 B	-0-	102211 3 30439 9	614 4	N	27672	27510 1	42 8	489			
07	116776 X	116776	-0-	-0- B	-0-	89243 3 27446 9	87 4	N	24951	24973 1		467			
08	109709 X	99463	-0-	-10246 B	-0-	76989 3 22227 9	247 4	N	20206	20266 1	29 8	378			
09	106170 X	97581	-0-	-8589 B	-0-	72111 3 23412 9	2058 4	N	21284	21216 1	72 8	374			
10	109709 X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400 3 23508 9	243 4	N	21371	21464 0	50 8	231			

SIR BARTON 4 STATE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	282668	COMPL. DATE	02/26/2017	TOTAL	DEPTH	8093	PERF.	8108	- 18310	
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	65	65 8		-0-			
03	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	1	1 8		-0-			
04	0	129198	-0-	129198 B	129198	95736 3 33028 9	434 4	N	30025	29357 1	140 8	528			
05	366540 X	237342	-0-	-129198 B	-0-	181656 3 55557 9	129 4	N	50506	49825 1	213 8	996			
06	209039 X	209039	-0-	-0- B	-0-	162972 3 43303 9	2764 4	N	39366	39689 1	143 8	530			
07	208513 X	208513	-0-	-0- B	-0-	167560 3 39774 9	1179 4	N	36158	35689 1	74 8	925			
08	215010 X	215010	-0-	-0- B	-0-	177611 3 35289 9	2110 4	N	32081	31869 1	271 8	866			
09	227548 X	227548	-0-	-0- B	-0-	189235 3 33613 9	4700 4	N	30557	30830 1	128 8	465			
*10	219122 X	219122	-0-	-0- B	-0-	185915 3 30653 9	2554 4	N	27866	27735 1	239 8	357			

COG OPERATING LLC TRAIL BOSS		166150 WELL #:		404H	RRCID ->	264590	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL	DEPTH	10113	PERF.	10330	- 13585	
05	14105 X	1566	-0-	-12539 B	-0-	140 1 168 9	1258 3	N	153	3 8		632			
06	8610 X	4473	-0-	-4137 B	-0-	600 1 114 4	3300 3	N	417	377 1		672			
07	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	620 1 151 4	3658 3	N	367	743 1		296			
08	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	610 1 24 4	3761 3	N	354			650			
09	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	450 1 309 9	3950 3	N	281	357 1	574 5	-0-			
10	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-			N	-0-			-0-			

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.//		166150									
GLENN		WELL #:		1SW	RRCID ->	272799	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL DEPTH	4792	PERF.	3696 -	4602
M	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	* EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

GLENN		WELL #:		2003H	RRCID ->	274159	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	10543	PERF.	10773 -	14040
05	1829 X	900	-0-	-929 B	-0-	852 3	48 9	Y	44				395
06	1590 X	888	-0-	-702 B	-0-	888 3		Y	-0-				395
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		Y	-0-				395
08	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	746 3	7 9	Y	6	6 8			395
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-			Y	-0-				395
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-			Y	-0-				395

GRISSOM		WELL #:		1SW	RRCID ->	275716	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	4834	PERF.	3360 -	4506
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-
10	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
05	8215 X	7661	-0-	-554 B	-0-	930 1	4778 3	N	1237	1871 1	17 8		300
						592 4	1361 9						
06	7080 X	4450	-0-	-2630 B	-0-	450 1	2781 3	N	627	795 1	7 8		125
						529 4	690 9						
07	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-0-				-0-				125
08	7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-				-0-				125
*09	7410 X	-0-	-0-	-7410 B	-0-				Y	-0-			125
*10	25006 X	25006	-0-	-0- B	-0-	905 1	21989 3	Y	1793	1683 0	185 8		50
						140 4	1972 9						

CARPENTER F UNIT		WELL #:		224H	RRCID ->	277466	COMPL. DATE	12/02/2014	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	10770 -	14835
05	64852 X	58861	-0-	-5991 B	-0-	55854 3	650 4	N	2143	1853 0	22 8		978
						2357 9							
06	63930 X	48704	-0-	-15226 B	-0-	43221 3	3258 4	N	2023	2317 0	4 8		680
						2225 9							
07	66061 X	48600	-0-	-17461 B	-0-	40526 3	5933 4	N	1946	1774 1	15 8		837
						2141 9							
08	66061 X	44020	-0-	-22041 B	-0-	42348 3	1672 9	N	1520	1852 1	15 8		490
09	90656 X	90656	-0-	-0- B	-0-	84362 3	500 4	N	5267	4846 1	22 8		889
						5794 9							
10	58869 X	45923	-0-	-12946 B	-0-	43288 3	380 4	N	2050	2262 1	13 8		664
						2255 9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE UNIT		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON			
		WELL #: 2822H		RRCID -> 277814		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10740		- 14628	
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	
05	40805 X	40805	-0-	-0- B	-0-	34679 3	4068 4	Y	1871	1850 0	12 8	106	
06	39624 X	39624	-0-	-0- B	-0-	2058 9 30597 3	7014 4	Y	1830	1781 0	5 8	150	
07	38715 X	38715	-0-	-0- B	-0-	2013 9 32778 3	3911 4	Y	1842	1865 0	1 8	126	
08	38130 X	35909	-0-	-2221 B	-0-	2026 9 33136 3	889 4	Y	1713	1751 0	8 8	80	
09	37638 X	37638	-0-	-0- B	-0-	1884 9 34666 3	1100 4	Y	1702	1667 0	1 8	114	
10	38130 X	34540	-0-	-3590 B	-0-	1872 9 32596 3	228 4	Y	1560	1626 1		48	
						1716 9							
MITCHELL STATE UNIT		WELL #: 822H		RRCID -> 277893		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10678		- 14545	
05	29579 X	29579	-0-	-0- B	-0-	27454 3	2125 9	N	1932	2116 1	6 8	772	
06	25590 X	24614	-0-	-976 B	-0-	22279 3	789 4	N	1405	1551 1		626	
07	26443 X	25138	-0-	-1305 B	-0-	1546 9 23068 3	510 4	N	1418	1328 1		716	
08	26443 X	24628	-0-	-1815 B	-0-	1560 9 22888 3	200 4	N	1400	1186 1	2 8	928	
09	25590 X	23138	-0-	-2452 B	-0-	1540 9 20717 3	1056 4	N	1241	1511 1		658	
10	26443 X	21279	-0-	-5164 B	-0-	1365 9 19045 3	1000 4	N	1122	948 1		832	
						1234 9							
TRAIL BOSS		WELL #: 422H		RRCID -> 278209		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 10136		PERF.10565		- 14755	
05	37513 X	37513	-0-	-0- B	-0-	885 1	34986 3	N	1299	1488 1		744	
06	46590 X	32486	-0-	-14104 B	-0-	213 4 900 1	1429 9 29333 3	N	1170	1058 1		856	
07	48143 X	32940	-0-	-15203 B	-0-	966 4 915 1	1287 9 29464 3	N	1168	1269 1		755	
08	48143 X	31866	-0-	-16277 B	-0-	1276 4 930 1	1285 9 29011 3	N	1208	1085 1		878	
09	40740 X	23878	-0-	-16862 B	-0-	596 4 585 1	1329 9 22281 3	N	825	558 1		1145	
10	37510 X	32629	-0-	-4881 B	-0-	104 4 930 1	908 9 29383 3	N	1273	1467 1		951	
						916 4		1400 9					
SHEPARD STATE		WELL #: 824H		RRCID -> 278228		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 9711		- 13915	
05	155450 X	155450	-0-	-0- B	-0-	135433 3	7029 4	Y	11807	11453 1	40 8	810	
06	133902 X	133902	-0-	-0- B	-0-	12988 9 117070 3	6591 4	Y	9310	9339 1	12 8	769	
07	130199 X	130199	-0-	-0- B	-0-	10241 9 116990 3	2385 4	Y	9840	9533 1	17 8	1059	
08	106319 X	106319	-0-	-0- B	-0-	10824 9 96754 3	1071 4	Y	7722	8092 1	14 8	675	
09	108752 X	108752	-0-	-0- B	-0-	8494 9 96460 3	3369 4	Y	8112	8021 1	18 8	748	
*10	112492 X	112492	-0-	-0- B	-0-	8923 9 45 1	87354 3	Y	7836	7831 0		753	
						16473 4		8620 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2824H		RRCID -> 278238		COMPL. DATE 05/24/2015				TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	47368 X	35798	-0-	-11570 B	-0-	33154	3	693	4	Y	1774	1739	0			119
						1951	9									
06	39270 X	32870	-0-	-6400 B	-0-	27277	3	3761	4	Y	1665	1677	0			107
						1832	9									
07	35650 X	33396	-0-	-2254 B	-0-	30502	3	1025	4	Y	1699	1692	0			114
						1869	9									
08	35650 X	32032	-0-	-3618 B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	3	8	116
						1359	9									
09	34500 X	30292	-0-	-4208 B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0			83
						1307	9									
10	35650 X	15417	-0-	-20233 B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0			52
						707	9									
GLENN		WELL #: 2021H		RRCID -> 278268		COMPL. DATE 04/18/2015				TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965						
05	55211 X	52084	-0-	-3127 B	-0-	48367	3	402	4	Y	3014	3142	1			518
						3315	9									
06	53430 X	47735	-0-	-5695 B	-0-	40804	3	3775	4	Y	2869	2241	1			1146
						3156	9									
07	56389 X	48096	-0-	-8293 B	-0-	44089	3	859	4	Y	2862	3136	1			872
						3148	9									
08	54281 X	48146	-0-	-6135 B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1			825
						2910	9									
09	52290 X	48220	-0-	-4070 B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1			536
						3051	9									
10	52080 X	43958	-0-	-8122 B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1			991
						2540	9									
ELBOW DOWN		WELL #: 823H		RRCID -> 278307		COMPL. DATE 06/10/2015				TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250						
05	37479 X	30546	-0-	-6933 B	-0-	28462	3	83	4	Y	1819	1863	1			990
						2001	9									
06	35130 X	21675	-0-	-13455 B	-0-	19672	3	619	4	Y	1258	1488	1			760
						1384	9									
07	31651 X	26863	-0-	-4788 B	-0-	24936	3	435	4	Y	1356	1483	1			633
						1492	9									
08	31651 X	30760	-0-	-891 B	-0-	28562	3	369	4	Y	1663	1126	1			1170
						1829	9									
09	30630 X	27110	-0-	-3520 B	-0-	25520	3	1590	9	Y	1445	1477	1			1138
						26631	3	638	4	Y	1593	1668	1			1063
						1752	9									
GRISSOM "A"		WELL #: 3022H		RRCID -> 278440		COMPL. DATE 07/16/2015				TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810						
05	51801 X	49602	-0-	-2199 B	-0-	46832	3	822	4	N	1771	1851	1			801
						1948	9									
06	53520 X	3627	-0-	-49893 B	-0-	3411	3	216	9	N	196	466	1			531
07	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-					531
08	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-					N	-0-	159	1			372
09	52140 X	-0-	-0-	-52140 B	-0-					N	-0-					372
10	49600 X	-0-	-0-	-49600 B	-0-					N	147	422	1	18	8	79

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-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

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						

		WELL #: 622H		RRCID -> 278888		COMPL. DATE 08/11/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372						
05	57914 X	57914	-0-	-0- B	-0-	54455 3180	3 9	279	4	Y	2891	2891	1	8	8	161
06	61710 X	50972	-0-	-10738 B	-0-	45735 2379	3 9	2858	4	Y	2163	2190	1			134
07	50964 X	48713	-0-	-2251 B	-0-	44751 2130	3 9	1832	4	Y	1936	1902	1			168
08	50964 X	45213	-0-	-5751 B	-0-	42229 2032	3 9	952	4	Y	1847	1828	1	1	8	186
09	49320 X	42158	-0-	-7162 B	-0-	37962 1981	3 9	2215	4	Y	1801	1777	1			210
10	50964 X	41053	-0-	-9911 B	-0-	37908 1901	3 9	1244	4	Y	1728	1731	1			207

PETOSKEY STATE		WELL #: 2021H		RRCID -> 278889		COMPL. DATE 10/02/2015				TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584						
05	45136 X	37885	-0-	-7251 B	-0-	35811 1751	3 9	323	4	N	1592	2246	1			490
06	42630 X	32543	-0-	-10087 B	-0-	30450 1591	3 9	502	4	N	1446	1125	1	1	8	810
07	43183 X	36316	-0-	-6867 B	-0-	33870 1701	3 9	745	4	N	1546	1467	1			889
08	41013 X	30561	-0-	-10452 B	-0-	28857 1327	3 9	377	4	N	1206	939	1			1156
09	38760 X	34081	-0-	-4679 B	-0-	32443 1526	3 9	112	4	N	1387	1304	1			1239
10	37882 X	33874	-0-	-4008 B	-0-	30979 1522	3 9	1373	4	N	1384	919	1			1704

GLENN		WELL #: 2024H		RRCID -> 278893		COMPL. DATE 07/30/2015				TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870						
05	57877 X	48963	-0-	-8914 B	-0-	45076 3403	3 9	484	4	Y	3094	3469	1			642
06	56010 X	47127	-0-	-8883 B	-0-	42897 2961	3 9	1269	4	Y	2692	2404	1			930
07	48134 X	48134	-0-	-0- B	-0-	42638 3369	3 9	2127	4	Y	3063	3301	1			692
08	46593 X	20473	-0-	-26120 B	-0-	18477 1521	3 9	475	4	Y	1383	926	1			1149
09	45090 X	-0-	-0-	-45090 B	-0-					Y	-0-					1149
10	46593 X	-0-	-0-	-46593 B	-0-					Y	-0-					1149

DR STATE EAST		WELL #: 812H		RRCID -> 278900		COMPL. DATE 07/12/2015				TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465						
05	28241 X	22918	-0-	-5323 B	-0-	915 40	1 4	18932	3 9	N	2755	1974	1			1625
06	27330 X	20548	-0-	-6782 B	-0-	900 134	1 4	16853	3 9	N	2419	3128	1			916
07	27590 X	21007	-0-	-6583 B	-0-	930 50	1 4	17269	3 9	N	2507	2338	1			1085
08	24707 X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930 156	1 4	16400	3 9	N	2560	2979	1			666
09	22170 X	18957	-0-	-3213 B	-0-	900 4520	1 4	11001	3 9	N	2305	2462	1			509
10	22909 X	17737	-0-	-5172 B	-0-	860 1320	1 4	13217	3 9	N	2127	1704	1			932

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.// 31913 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON				
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150											
AUGUSTUS STATE		WELL #: 1023H		RRCID -> 281265		COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185				
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
05		117831 X	70650	-0-	-47181 B	-0-	65730 3	495 4	N	4023	4027 1		928
							4425 9						
06		101850 X	71292	-0-	-30558 B	-0-	66400 3	288 4	N	4185	3956 1	6 8	1151
							4604 9						
07		98053 X	72382	-0-	-25671 B	-0-	65160 3	2688 4	N	4122	4747 1		526
							4534 9						
08		90024 X	62704	-0-	-27320 B	-0-	57898 3	1071 4	N	3395	3022 1	4 8	895
							3735 9						
09		84990 X	49333	-0-	-35657 B	-0-	46529 3	2804 9	N	2549	2123 1		1321
10		73656 X	59304	-0-	-14352 B	-0-	54506 3	1303 4	N	3177	3610 1		888
							3495 9						

SHEPARD STATE		WELL #: 825H		RRCID -> 281428		COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SHEPARD STATE		WELL #: 826H		RRCID -> 281429		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARPENTER E UNIT		WELL #: 222H		RRCID -> 281445		COMPL. DATE 08/26/2016			TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920				
05		176682 X	176682	-0-	-0- B	-0-	780 1	159325 3	Y	14753	14545 0	49 8	888
							349 4	16228 9					
06		180060 X	149819	-0-	-30241 B	-0-	810 1	134294 3	Y	12622	12731 0	41 8	738
							831 4	13884 9					
07		186062 X	151469	-0-	-34593 B	-0-	870 1	134295 3	Y	12173	12251 0	62 8	598
							2914 4	13390 9					
08		186062 X	117042	-0-	-69020 B	-0-	510 1	105053 3	Y	9130	9520 0	103 8	105
							1436 4	10043 9					
*09		177990 X	64178	-0-	-113812 B	-0-	535 1	55305 3	Y	7580	6134 0	635 8	916
							8338 9						
*10		176669 X	63527	-0-	-113142 B	-0-	156 1	53191 3	Y	8946	8817 0	505 8	540
							339 4	9841 9					

CARPENTER E UNIT		WELL #: 223H		RRCID -> 281460		COMPL. DATE 08/18/2016			TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120				
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
		WELL #: 1822H		RRCID -> 281536		COMPL. DATE 06/17/2016				TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615						
M	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
05		172329 X	86716	-0-	-85613 B	-0-	79479 3 6443 9	794 4		N	5857	5684 1	242 8			753
06		137490 X	75693	-0-	-61797 B	-0-	66030 3 5423 9	4240 4		N	4930	4573 1				1110
07		142073 X	73257	-0-	-68816 B	-0-	65537 3 5092 9	2628 4		N	4629	4970 1	3 8			766
08		119381 X	63618	-0-	-55763 B	-0-	58360 3 4202 9	1056 4		N	3820	4158 1	1 8			427
09		93960 X	63271	-0-	-30689 B	-0-	57798 3 4071 9	1402 4		N	3701	2717 1				1411
10		86707 X	59078	-0-	-27629 B	-0-	50822 3 3885 9	4371 4		N	3532	3282 1				1661
ARMSTRONG STATE		WELL #: 2823H		RRCID -> 281705		COMPL. DATE 10/21/2016				TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950						
05		115568 X	115146	-0-	-422 B	-0-	105348 3 7948 9	1850 4		Y	7225	7152 0				494
06		111840 X	101961	-0-	-9879 B	-0-	91206 3 6614 9	4141 4		Y	6013	6118 0				389
07		110050 X	97149	-0-	-12901 B	-0-	88931 3 6378 9	1840 4		Y	5798	5798 0	1 8			388
08		110050 X	73899	-0-	-36151 B	-0-	68774 3 4727 9	398 4		Y	4297	4275 0	10 8			400
09		106500 X	86394	-0-	-20106 B	-0-	80563 3 5262 9	569 4		Y	4784	4860 0				324
10		110050 X	69265	-0-	-40785 B	-0-	63007 3 3127 9	3131 4		Y	2843	2941 0				226
GRISSOM		WELL #: 1823H		RRCID -> 281738		COMPL. DATE 11/18/2016				TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065						
05		148991 X	148991	-0-	-0- B	-0-	126006 3 13410 9	9575 4		Y	12191	11662 1	283 8			433
06		164720 X	164720	-0-	-0- B	-0-	122003 3 12125 9	30592 4		Y	11023	11032 1	16 8			408
07		135072 X	135072	-0-	-0- B	-0-	116470 3 10913 9	7689 4		Y	9921	9964 1	6 8			359
08		112693 X	112693	-0-	-0- B	-0-	101080 3 9093 9	2520 4		Y	8266	8384 1	11 8			230
09		105919 X	105919	-0-	-0- B	-0-	93953 3 8628 9	3338 4		Y	7844	7743 1	4 8			327
10		101990 X	100955	-0-	-1035 B	-0-	87597 3 8063 9	5295 4		Y	7330	7423 1				234
ALDRIN STATE UNIT		WELL #: 2821H		RRCID -> 281764		COMPL. DATE 12/21/2016				TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945						
05		153032 X	153032	-0-	-0- B	-0-	124288 3 14166 9	14578 4		Y	12878	12721 0	86 8			749
06		136487 X	136487	-0-	-0- B	-0-	101360 3 11892 9	23235 4		Y	10811	10618 0	31 8			911
07		140895 X	122764	-0-	-18131 B	-0-	100287 3 10509 9	11968 4		Y	9554	9781 0	5 8			679
08		140895 X	111092	-0-	-29803 B	-0-	99333 3 9096 9	2663 4		Y	8269	8501 0	38 8			409
09		136350 X	101592	-0-	-34758 B	-0-	90154 3 8581 9	2857 4		Y	7801	7666 0	2 8			542
10		140895 X	104910	-0-	-35985 B	-0-	95765 3 8477 9	668 4		Y	7706	7993 1				255

FORD, WEST (WOLFCAMP) COG OPERATING LLC CHUTE BUSTER		//CONT.// 31913 800 //CONT.// 166150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON					
		WELL #: 623H		RRCID -> 281868		COMPL. DATE 12/15/2016				TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625					
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
05	123442 X	123442	-0-	-0- B	-0-	112395	3	575	4	Y	9520	9474	1	24 8	517
06	117600 X	107759	-0-	-9841 B	-0-	10472	9	93068	3	Y	8069	8100	1	1 8	485
07	121520 X	109351	-0-	-12169 B	-0-	8876	9	96082	3	Y	8487	8258	1		714
08	121520 X	103016	-0-	-18504 B	-0-	9336	9	92491	3	Y	7673	7623	1	4 8	760
09	117600 X	100713	-0-	-16887 B	-0-	8440	9	87933	3	Y	6953	6911	1		802
10	121520 X	110237	-0-	-11283 B	-0-	7648	9	99484	3	Y	6806	6806	1		802
						7487	9								
GRISSOM				WELL #: 1821H		RRCID -> 282200		COMPL. DATE 02/07/2017				TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199			
05	130896 X	130896	-0-	-0- B	-0-	106956	3	11292	4	Y	11498	11001	1	267 8	412
06	138611 X	138611	-0-	-0- B	-0-	12648	9	90362	3	Y	11377	11348	1	17 8	424
07	143998 X	143998	-0-	-0- B	-0-	12515	9	119070	3	Y	10724	10749	1	7 8	392
08	121422 X	121422	-0-	-0- B	-0-	11796	9	110088	3	Y	8638	8772	1	12 8	246
09	114041 X	114041	-0-	-0- B	-0-	9502	9	105097	3	Y	7888	7798	1	4 8	332
*10	116533 X	116533	-0-	-0- B	-0-	8677	9	102302	3	Y	7604	7691	1		245
						8364	9								
DR STATE CENTRAL				WELL #: 1213H		RRCID -> 282459		COMPL. DATE 03/25/2017				TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120			
05	209305 X	94929	-0-	-114376 B	-0-	78321	3	1317	4	N	13901	13752	1	21 8	1387
06	89400 X	84525	-0-	-4875 B	-0-	15291	9	68529	3	N	11627	12121	1		893
07	92380 X	84074	-0-	-8306 B	-0-	12790	9	71048	3	N	10528	10148	1	1 8	1272
08	92380 X	77282	-0-	-15098 B	-0-	11581	9	65846	3	N	9299	9477	1		1094
09	89400 X	67416	-0-	-21984 B	-0-	10229	9	42282	3	N	7675	7646	1		1123
*10	64204 X	64204	-0-	-0- B	-0-	8443	9	53268	3	N	7076	6991	1		1208
						7784	9								
CONOCOPHILLIPS COMPANY RAMSEY WC				172232 WELL #: 1402 H		RRCID -> 273719		COMPL. DATE 06/16/2013				TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027			
05	37098 X	37098	-0-	-0- B	-0-	35183	3	1915	9	N	1741	1741	1		596
06	30861 X	30861	-0-	-0- B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1		596
07	34916 X	34916	-0-	-0- B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1		596
08	28179 X	16577	-0-	-11602 B	-0-	15871	3	706	9	N	642	642	1		596
09	34446 X	34446	-0-	-0- B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1		596
*10	31409 X	31409	-0-	-0- B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1		596
HOLD EM WC				WELL #: 2201 H		RRCID -> 273852		COMPL. DATE 05/28/2014				TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863			
05	25854 X	17610	-0-	-8244 B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1		519
06	23220 X	20856	-0-	-2364 B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1		519
07	23994 X	22442	-0-	-1552 B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1		519
08	23591 X	22050	-0-	-1541 B	-0-	19925	3	2125	9	N	1932	1932	1		519
09	22620 X	21069	-0-	-1551 B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1		519
10	22444 X	17603	-0-	-4841 B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	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	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE					
05	30960	X	30960	-0-	-0-	B	-0-	27014	3	3946	9	N	3587	3597	0	108	1	126
06	23899	X	23899	-0-	-0-	B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
07	23281	X	18282	-0-	-4999	B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
08	23281	X	7775	-0-	-15506	B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153
09	26396	X	26396	-0-	-0-	B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143
*10	26225	X	26225	-0-	-0-	B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115

BLACKJACK WC		WELL #: 1001H		RRCID -> 275084		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10506		PERF.10850		- 14902						
05	61752	X	46360	-0-	-15392	B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
06	53250	X	44259	-0-	-8991	B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247
07	55025	X	42115	-0-	-12910	B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
08	49662	X	44958	-0-	-4704	B	-0-	40856	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
09	45930	X	35234	-0-	-10696	B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
10	46345	X	33278	-0-	-13067	B	-0-	29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247

ROULETTE WC		WELL #: 1201 H		RRCID -> 275869		COMPL. DATE 12/13/2013		TOTAL DEPTH 10676		PERF.11015		- 15063						
05	42111	X	42111	-0-	-0-	B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
06	36728	X	36728	-0-	-0-	B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283
07	41622	X	41622	-0-	-0-	B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
08	42098	X	34505	-0-	-7593	B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
09	40740	X	27842	-0-	-12898	B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
10	42098	X	31120	-0-	-10978	B	-0-	29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283

DUST DEVIL WC		WELL #: 1801H		RRCID -> 276628		COMPL. DATE 04/12/2015		TOTAL DEPTH 10220		PERF.10642		- 14679						
05	60387	X	60387	-0-	-0-	B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
06	45262	X	45262	-0-	-0-	B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274
07	55354	X	55354	-0-	-0-	B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
08	48312	X	48312	-0-	-0-	B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
09	43383	X	43383	-0-	-0-	B	-0-	41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274
10	33635	X	26198	-0-	-7437	B	-0-	24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274

EL JEFE WC		WELL #: 803H		RRCID -> 276693		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL DEPTH 9892		PERF.10136		- 14223						
05	16781	X	16781	-0-	-0-	B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
06	15390	X	14769	-0-	-621	B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450
07	19592	X	15207	-0-	-4385	B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
08	19592	X	13245	-0-	-6347	B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
09	18960	X	18173	-0-	-787	B	-0-	14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451
10	16771	X	13084	-0-	-3687	B	-0-	10679	3	2405	9	Y	2186	2287	0			350

BRONCO WC		WELL #: 402H		RRCID -> 276716		COMPL. DATE 02/26/2015		TOTAL DEPTH 9585		PERF. 9757		- 13921						
05	55273	X	30597	-0-	-24676	B	-0-	24989	3	5608	9	Y	5098	5102	0	146	1	179
06	53490	X	24230	-0-	-29260	B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
07	34007	X	24785	-0-	-9222	B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
08	34007	X	8738	-0-	-25269	B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
09	29610	X	24986	-0-	-4624	B	-0-	18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242
10	30597	X	29917	-0-	-680	B	-0-	22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252

EL JEFE WC		WELL #: 802H		RRCID -> 276933		COMPL. DATE 04/29/2015		TOTAL DEPTH 10116		PERF.10306		- 14511						
05	17794	X	12992	-0-	-4802	B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
06	15120	X	13674	-0-	-1446	B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237
07	12648	X	11667	-0-	-981	B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
08	13184	X	13184	-0-	-0-	B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
09	16876	X	16876	-0-	-0-	B	-0-	14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283
10	14136	X	13714	-0-	-422	B	-0-	11074	3	2640	9	Y	2400	2299	0			384

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	65707 X	65707	-0-	-0-	B	-0-	62108	3	3599	9	Y	3272	3273	0	92	1	115
06	59376 X	59376	-0-	-0-	B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
07	91264 X	53959	-0-	-37305	B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
08	67363 X	10522	-0-	-56841	B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
09	65190 X	47273	-0-	-17917	B	-0-	46298	3	975	9	Y	886	897	0			35
10	65720 X	49933	-0-	-15787	B	-0-	48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53

EL JEFE WC		WELL #: 801H		RRCID -> 277198		COMPL. DATE 03/19/2015		TOTAL DEPTH 10801		PERF.11062 - 15179							
05	30039 X	29462	-0-	-577	B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
06	25840 X	25840	-0-	-0-	B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296
07	31558 X	25402	-0-	-6156	B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
08	31558 X	22236	-0-	-9322	B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252
09	30540 X	25227	-0-	-5313	B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0			249
10	29450 X	22194	-0-	-7256	B	-0-	20483	3	1711	9	Y	1555	1555	0			249

EVERYTHINGS BIGGER WC		WELL #: 1401H		RRCID -> 277779		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 10996		PERF.11238 - 15467							
05	27126 X	27126	-0-	-0-	B	-0-	27126	3			N	-0-					191
06	21337 X	21337	-0-	-0-	B	-0-	21220	3	117	9	N	106					297
07	23839 X	20826	-0-	-3013	B	-0-	20826	3			N	-0-					297
08	25792 X	19068	-0-	-6724	B	-0-	19068	3			N	-0-					297
09	24960 X	14573	-0-	-10387	B	-0-	14573	3			N	-0-					297
10	25792 X	13748	-0-	-12044	B	-0-	13748	3			N	-0-					297

HARRIER WC		WELL #: 1001 H		RRCID -> 278768		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 10532		PERF.10660 - 14812							
05	33914 X	31869	-0-	-2045	B	-0-	29692	3	2177	9	N	1979	1979	1			506
06	32820 X	26580	-0-	-6240	B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1			506
07	33914 X	27662	-0-	-6252	B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1			506
08	33914 X	24361	-0-	-9553	B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1			506
09	32820 X	20157	-0-	-12663	B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1			506
10	31868 X	19125	-0-	-12743	B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1			506

BLUE MARLIN STATE WC		WELL #: 0201H		RRCID -> 278906		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH 9683		PERF. 9929 - 17157							
05	57536 X	35568	-0-	-21968	B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
06	55680 X	32176	-0-	-23504	B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-
07	57040 X	36994	-0-	-20046	B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
08	47275 X	41413	-0-	-5862	B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-
09	44160 X	37723	-0-	-6437	B	-0-	32294	3	5429	9	N	4935	4935	1			-0-
10	36983 X	33361	-0-	-3622	B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 803H		RRCID -> 279051		COMPL. DATE 11/30/2015		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 9695 - 13627							
05	17856 X	16233	-0-	-1623	B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
06	18000 X	9461	-0-	-8539	B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-
07	24995 X	24995	-0-	-0-	B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
08	20181 X	19999	-0-	-182	B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-
09	19530 X	9491	-0-	-10039	B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
10	21979 X	7276	-0-	-14703	B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-

BLUE HERON WC		WELL #: 2001H		RRCID -> 279158		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9755 - 13803							
05	47978 X	47978	-0-	-0-	B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
06	48660 X	31968	-0-	-16692	B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841
07	50282 X	36874	-0-	-13408	B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
08	50282 X	31242	-0-	-19040	B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841
09	47640 X	35727	-0-	-11913	B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841
10	47988 X	20521	-0-	-27467	B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841

OIL AND GAS DIVISION

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 * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	94058 X	94058	-0-	-0-	B	-0-	87668 3	6390 9	Y	5809	-0-
06	85200 X	66279	-0-	-18921	B	-0-	61255 3	5024 9	Y	4567	-0-
07	88040 X	58764	-0-	-29276	B	-0-	54192 3	4572 9	Y	4156	-0-
08	89435 X	51144	-0-	-38291	B	-0-	46995 3	4149 9	Y	3772	-0-
09	86550 X	42448	-0-	-44102	B	-0-	38854 3	3594 9	Y	3267	-0-
10	89435 X	8595	-0-	-80840	B	-0-	7597 3	998 9	Y	907	-0-

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 801H		RRCID -> 279202		COMPL. DATE 04/27/2016		TOTAL DEPTH 9647		PERF.10009 - 13819	
05	39444 X	39444	-0-	-0-	B	-0-	27829 3	11615 9	Y	10559	-0-
06	36390 X	23555	-0-	-12835	B	-0-	19077 3	4478 9	Y	4071	-0-
07	35092 X	5478	-0-	-29614	B	-0-	2203 3	3275 9	Y	2977	-0-
08	35092 X	20940	-0-	-14152	B	-0-	17907 3	3033 9	Y	2757	-0-
09	33960 X	28673	-0-	-5287	B	-0-	21530 3	7143 9	Y	6494	-0-
10	35092 X	31651	-0-	-3441	B	-0-	25062 3	6589 9	Y	5990	-0-

TEXAS WC		WELL #: 601H		RRCID -> 279272		COMPL. DATE 06/16/2016		TOTAL DEPTH 9563		PERF. 9603 - 19055	
05	68758 X	68758	-0-	-0-	B	-0-	51663 3	17095 9	Y	15541	-0-
06	51879 X	51879	-0-	-0-	B	-0-	40017 3	11862 9	Y	10784	-0-
07	64356 X	49377	-0-	-14979	B	-0-	35953 3	13424 9	Y	12204	-0-
08	68758 X	61648	-0-	-7110	B	-0-	45464 3	16184 9	Y	14713	-0-
09	66540 X	57045	-0-	-9495	B	-0-	43123 3	13922 9	Y	12656	-0-
10	68758 X	53591	-0-	-15167	B	-0-	38773 3	14818 9	Y	13471	690

TEXAS WC		WELL #: 602H		RRCID -> 279273		COMPL. DATE 04/14/2016		TOTAL DEPTH 9456		PERF. 9482 - 19084	
05	66014 X	66014	-0-	-0-	B	-0-	47497 3	18517 9	Y	16834	-0-
06	56790 X	49245	-0-	-7545	B	-0-	36133 3	13112 9	Y	11920	-0-
07	69130 X	50405	-0-	-18725	B	-0-	35624 3	14781 9	Y	13437	-0-
08	69130 X	54109	-0-	-15021	B	-0-	41968 3	12141 9	Y	11037	-0-
09	66900 X	48875	-0-	-18025	B	-0-	35550 3	13325 9	Y	12114	-0-
10	65999 X	50832	-0-	-15167	B	-0-	35281 3	15551 9	Y	14137	724

TEXAS TWO STEP WC		WELL #: 802H		RRCID -> 279303		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 10107		PERF.10406 - 14446	
05	49658 X	49658	-0-	-0-	B	-0-	49173 3	485 9	Y	441	-0-
06	39960 X	27007	-0-	-12953	B	-0-	26839 3	168 9	Y	153	-0-
07	55459 X	22962	-0-	-32497	B	-0-	22229 3	733 9	Y	666	-0-
08	55459 X	36425	-0-	-19034	B	-0-	34023 3	2402 9	Y	2184	-0-
09	53670 X	29050	-0-	-24620	B	-0-	26219 3	2831 9	Y	2574	-0-
10	49662 X	6195	-0-	-43467	B	-0-	2476 3	3719 9	Y	3381	-0-

DRAKE WC		WELL #: 4001H		RRCID -> 279856		COMPL. DATE 04/29/2016		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 9700 - 14003	
05	44950 X	37088	-0-	-7862	B	-0-	27289 3	9799 9	N	8908	-0-
06	43500 X	25547	-0-	-17953	B	-0-	18855 3	6692 9	N	6084	-0-
07	44950 X	43873	-0-	-1077	B	-0-	35617 3	8256 9	N	7505	-0-
08	44950 X	40679	-0-	-4271	B	-0-	32786 3	7893 9	N	7175	-0-
09	36750 X	33195	-0-	-3555	B	-0-	25489 3	7706 9	N	7005	-0-
10	43865 X	29358	-0-	-14507	B	-0-	22644 3	6714 9	N	6104	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CULBERSON						
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC				500799												
RIO GRANDE #1 STATE		WELL #:		1	RRCID ->	274334	COMPL. DATE	10/11/2012	TOTAL DEPTH	12276	PERF.	8060	- 11228			
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
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		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17																

COVINGTON STATE 1		WELL #:		1H	RRCID ->	278439	COMPL. DATE	04/01/2015	TOTAL DEPTH	8192	PERF.	8415	- 12170
05	36665 X	36665	-0-	-0- B	-0-	36188	3	367	4	N	100		280
06	59100 X	43110	-0-	-15990 B	-0-	41172	3	1851	4	N	79	182 1	177
07	61070 X	48045	-0-	-13025 B	-0-	45394	3	2546	4	N	95		272
08	61070 X	46902	-0-	-14168 B	-0-	44150	3	2655	4	N	88		360
09	43110 X	6476	-0-	-36634 B	-0-	5104	3	1362	4	N	9		369
10	44547 X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504	3	2375	4	N	94		463

STEVE STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	278599	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	7938	PERF.	8405	- 12533
05	24392 X	24392	-0-	-0- B	-0-	23909	3	234	4	N	226	187 1	416
06	26670 X	23704	-0-	-2966 B	-0-	22325	3	960	4	N	381	375 1	422
07	27559 X	22188	-0-	-5371 B	-0-	21612	3	356	4	N	200	186 1	436
08	27435 X	21538	-0-	-5897 B	-0-	20389	3	962	4	N	170		606
09	26130 X	17911	-0-	-8219 B	-0-	16461	3	1290	4	N	145	366 1	385
10	24490 X	15556	-0-	-8934 B	-0-	12891	3	2535	4	N	118		503

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	279027	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL DEPTH	11595	PERF.	11875	- 16350
TXL 37				W201PA									
05	82491 X	56771	-0-	-25720 B	-0-	31	1	52821	2	N	3563	3653 1	420
06	73500 X	49025	-0-	-24475 B	-0-	3919	9	45351	2	N	3316	3163 1	4 8 569
07	75950 X	59324	-0-	-16626 B	-0-	3648	9	55255	2	N	3670	3923 1	316
08	75950 X	44150	-0-	-31800 B	-0-	4037	9	2846	9	N	2587	2248 1	655
09	64470 X	54192	-0-	-10278 B	-0-	52407	2	1785	9	N	1623	1120 1	8 8 1150
*10	60193 X	60193	-0-	-0- B	-0-	31	1	56284	2	N	3525	4315 1	22 8 338

FORD, WEST (WOLFCAMP) PDC PERMIAN, INC. PHILLIPS, H. W. STATE		//CONT.//	31913 800 646832	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CULBERSON							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478																	
05		115968 X	18864	-0-	-97104 B	-0-	18605	2	259	9	N	235					1311
06		21570 X	17751	-0-	-3819 B	-0-	13772	2	3755	4	N	204	375	1			1140
07		20646 X	17248	-0-	-3398 B	-0-	224	9	363	1	N	34	359	1			815
08		20646 X	14434	-0-	-6212 B	-0-	136	4	198	1	N	116	571	1			360
09		18270 X	16496	-0-	-1774 B	-0-	198	4	11619	2	N	125					485
10		18879 X	NO RPT	-0-	-18879 B	-0-	138	9			N	NO RPT					485

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971																	
05		53537 X	26994	-0-	-26543 B	-0-	25786	2	656	4	N	502	717	1			1185
06		41160 X	33154	-0-	-8006 B	-0-	552	9	25108	2	N	845	903	1	2	8	1125
07		26691 X	23872	-0-	-2819 B	-0-	930	9	1039	1	N	488	904	1			709
08		15625 X	15625	-0-	-0- B	-0-	8	4	549	1	N	466	544	1			631
09		26130 X	7536	-0-	-18594 B	-0-	448	4	5512	2	N	57	364	1			324
10		34255 X	NO RPT	-0-	-34255 B	-0-	63	9			N	NO RPT					324

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647																	
05		0 W	53852	-0-	53852 B	135466	33897	2	15070	4	N	4441	4904	1			563
*06		143382 X	7916	-0-	-135466 B	-0-	4885	9	7782	4	N	122					685
*07		75082 X	43492	-0-	-31590 B	-0-	31773	2	7601	4	N	3744	2740	1	1	8	1688
*08		75082 X	32170	-0-	-42912 B	-0-	4118	9	28862	2	N	3007	3955	1			740
*09		72660 X	14411	-0-	-58249 B	-0-	12867	2	1544	9	N	1404	1706	1			438
*10		75082 X	NO RPT	-0-	-75082 B	-0-					N	NO RPT					438

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484																	
05		45291 X	42912	-0-	-2379 B	-0-	1065	1	40282	2	N	1423	1649	1	3	8	1314
06		43830 X	36502	-0-	-7328 B	-0-	1565	9	264	1	N	1120	1672	1			762
07		45291 X	33500	-0-	-11791 B	-0-	11612	4	1891	1	N	940	1265	1	1	8	436
08		41168 X	19894	-0-	-21274 B	-0-	1034	9	892	1	N	786	189	1			1033
09		41520 X	31010	-0-	-10510 B	-0-	1625	4	22129	2	N	1197	1125	1			1105
10		42904 X	NO RPT	-0-	-42904 B	-0-	1317	9			N	NO RPT					1105

FORD, WEST (WOLFCAMP)		//CONT.//		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON				
SCALA ENERGY OPERATING, LLC				750082								
HUEY STATE 24		WELL #:		1H	RRCID ->	282738	COMPL. DATE	06/28/2015	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	8115 - 12715
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
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 W	9278	-0-	9278 B	9278	123 1	7833 3	N	932	713 1	219
							297 4	1025 9				

NORMAN STATE 14		WELL #:		1H	RRCID ->	282746	COMPL. DATE	01/21/2017	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	8253 - 17950
05		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	130294	-0-	130294 B	130294	1645 1	104923 3	N	17947	13733 1	4213
							3984 4	19742 9			1 8	

THREE RIVERS OPER CO III LLC		857765		WELL #:		1H	RRCID ->	274211	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	9544	PERF.	10043 - 13427
05		16182 X	14755	-0-	-1427 B	-0-	1644 1	12298 3	N	545	534 1	229		
							213 4	600 9						
06		15660 X	13220	-0-	-2440 B	-0-	1596 1	10975 3	N	451	349 1	331		
							153 4	496 9						
07		16182 X	14074	-0-	-2108 B	-0-	1486 1	11568 3	N	477	545 1	263		
							495 4	525 9						
08		16182 X	13237	-0-	-2945 B	-0-	1399 1	10979 3	N	450	366 1	347		
							364 4	495 9						
09		15660 X	10803	-0-	-4857 B	-0-	1216 1	8743 3	N	425	544 1	228		
							376 4	468 9						
10		14756 X	8904	-0-	-5852 B	-0-	1191 1	6977 3	N	567	371 1	424		
							112 4	624 9						

WISE WEST STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	275636	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL DEPTH	9634	PERF.	9765 - 15517
05		66371 X	39134	-0-	-27237 B	-0-	1735 1	26834 3	Y	288	331 1	21
							10248 4	317 9				
06		59490 X	33230	-0-	-26260 B	-0-	2186 1	30759 3	Y	259	237 1	43
							285 9					
07		53382 X	29731	-0-	-23651 B	-0-	2072 1	27428 3	Y	210	231 1	22
							231 9					
08		51181 X	27684	-0-	-23497 B	-0-	1910 1	23546 3	Y	152	153 1	21
							2061 4	167 9				
09		43560 X	26004	-0-	-17556 B	-0-	857 1	17477 3	Y	153	145 1	29
							7502 4	168 9				
10		39122 X	24857	-0-	-14265 B	-0-	1292 1	23394 3	Y	155	160 1	24
							171 9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON															
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765															
PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		16368 X	14039	-0-	-2329 B	-0-	1340	1	11571	3	Y	787	874	1	354
							262	4	866	9					
06		15840 X	13486	-0-	-2354 B	-0-	1270	1	10964	3	Y	969	982	1	341
							186	4	1066	9					
07		11749 X	9357	-0-	-2392 B	-0-	850	1	7586	3	Y	429	606	1	164
							449	4	472	9					
08		11890 X	11890	-0-	-0- B	-0-	991	1	9396	3	Y	973	940	1	197
							433	4	1070	9					
09		12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1	159
							389	4	664	9					
10		11749 X	9318	-0-	-2431 B	-0-	654	1	7381	3	Y	978	875	1	262
							207	4	1076	9					

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520															

05		25110 X	22066	-0-	-3044 B	-0-	1512	1	19092	3	Y	1033	988	1	394
							326	4	1136	9					
06		22980 X	18967	-0-	-4013 B	-0-	1392	1	16286	3	Y	966	1196	1	164
							226	4	1063	9					
07		24149 X	19431	-0-	-4718 B	-0-	1208	1	16410	3	Y	963	876	1	251
							754	4	1059	9					
08		24149 X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1015	1	14113	3	Y	882	705	1	428
							521	4	970	9					
09		23370 X	14952	-0-	-8418 B	-0-	572	1	12883	3	Y	886	853	1	461
							522	4	975	9					
10		22072 X	12236	-0-	-9836 B	-0-	442	1	10896	3	Y	695	828	1	328
							133	4	765	9					

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742															

05		63488 X	54050	-0-	-9438 B	-0-	3863	1	48787	3	Y	515	480	1	196
							833	4	567	9					
06		61440 X	47432	-0-	-14008 B	-0-	3650	1	42716	3	Y	430	553	1	73
							593	4	473	9					
07		59055 X	48525	-0-	-10530 B	-0-	3158	1	42914	3	Y	438	397	1	114
							1971	4	482	9					
08		59055 X	41643	-0-	-17412 B	-0-	2669	1	37113	3	Y	447	344	1	217
							1369	4	492	9					
09		57150 X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1341	1	30184	3	Y	496	455	1	258
							1223	4	546	9					
10		54064 X	31307	-0-	-22757 B	-0-	1191	1	29365	3	Y	357	447	1	168
							358	4	393	9					

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A															

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765 SMITHER STATE 1 WELL #: 2H RRCID -> 276751 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10649 - 17793																
05	85281 X	60003	-0-	-25278 B	-0-	4430	1	54049	3	N	519	357	1			420
06	79920 X	65046	-0-	-14874 B	-0-	953	4	571	9	Y	527	720	1			227
07	76088 X	76088	-0-	-0- B	-0-	5032	1	58600	3	Y	610	638	1			199
08	73129 X	72882	-0-	-247 B	-0-	834	4	580	9	Y	575	697	1			77
09	69606 X	69606	-0-	-0- B	-0-	4165	1	68176	3	Y	476	518	1			35
10	67208 X	52627	-0-	-14581 B	-0-	3076	4	671	9	Y	623	528	1			130
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094																
05	19840 X	17386	-0-	-2454 B	-0-	1712	1	14789	3	Y	500	571	1			225
06	17730 X	16156	-0-	-1574 B	-0-	335	4	550	9	Y	651	647	1			229
07	15407 X	14919	-0-	-488 B	-0-	1579	1	13629	3	Y	399	475	1			153
08	15407 X	12528	-0-	-2879 B	-0-	232	4	716	9	Y	449	511	1			91
09	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	1385	1	12363	3	Y	344	344	1			91
10	15407 X	13344	-0-	-2063 B	-0-	732	4	439	9	Y	724	625	1			190
OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851																
05	16492 X	14139	-0-	-2353 B	-0-	785	1	12587	3	N	510	541	1			346
06	15960 X	12525	-0-	-3435 B	-0-	206	4	561	9	N	468	540	1			274
07	15562 X	13017	-0-	-2545 B	-0-	722	1	11144	3	N	483	536	1			221
08	15562 X	11507	-0-	-4055 B	-0-	144	4	515	9	N	433	370	1			284
09	15060 X	10391	-0-	-4669 B	-0-	604	1	11385	3	N	372	363	1			293
10	14136 X	12113	-0-	-2023 B	-0-	497	4	531	9	N	380	365	1			308
OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507																
05	43483 X	43483	-0-	-0- B	-0-	1742	1	40128	3	Y	1051	1017	1			268
06	41370 X	38250	-0-	-3120 B	-0-	457	4	1156	9	Y	983	1021	1			230
07	44640 X	39252	-0-	-5388 B	-0-	1589	1	35263	3	Y	966	1011	1			185
08	44640 X	36046	-0-	-8594 B	-0-	317	4	1081	9	Y	933	880	1			238
09	43200 X	41785	-0-	-1415 B	-0-	1326	1	35802	3	Y	889	718	1			409
10	43493 X	37465	-0-	-6028 B	-0-	1061	4	1063	9	Y	906	1050	1			265
820 1 34548 3 Y 889 718 1 409 5439 4 978 9 3864 1 32378 3 Y 906 1050 1 265 226 4 997 9																

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON													
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765													
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE

05	48081 X	26335	-0-	-21746 B	-0-	2390 1	22315 3	1112 9	N	1011	890 1		405
						518 4	1112 9						
06	40140 X	22472	-0-	-17668 B	-0-	1904 1	19241 3	1037 9	N	943	896 1		452
						290 4	1037 9						
07	34596 X	21558	-0-	-13038 B	-0-	1271 1	18588 3	932 9	N	847	1096 1		203
						767 4	932 9						
08	29946 X	18838	-0-	-11108 B	-0-	1125 1	16133 3	982 9	N	893	749 1		347
						598 4	982 9						
09	28980 X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951 1	14281 3	926 9	N	842	733 1		456
						607 4	926 9						
10	26350 X	14777	-0-	-11573 B	-0-	920 1	12701 3	894 9	N	813	908 1		361
						262 4	894 9						

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450													
05	41478 X	40432	-0-	-1046 B	-0-	1583 1	36466 3	1968 9	Y	1789	1725 1		456
						415 4	1968 9						
06	40140 X	35986	-0-	-4154 B	-0-	1474 1	32700 3	1518 9	Y	1380	1514 1		322
						294 4	1518 9						
07	40207 X	37204	-0-	-3003 B	-0-	1236 1	33376 3	1603 9	Y	1457	1500 1		279
						989 4	1603 9						
08	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	839 1	24656 3	1268 9	Y	1153	1138 1		294
						1090 4	1268 9						
09	38910 X	31154	-0-	-7756 B	-0-	598 1	25210 3	1378 9	Y	1253	971 1		576
						3968 4	1378 9						
10	40207 X	32183	-0-	-8024 B	-0-	3126 1	26189 3	2685 9	Y	2441	2304 1		713
						183 4	2685 9						

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	20 1	323 3		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343				N	-0-			-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A													
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114													
05	34100 X	1315	-0-	-32785 B	-0-	57 1	1258 3		N	-0-			-0-
06	33000 X	775	-0-	-32225 B	-0-	46 1	729 3		N	-0-			-0-
07	2511 X	1574	-0-	-937 B	-0-	70 1	1504 3		N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0- B	-0-	93 1	2024 3		N	-0-			-0-
						137 4							
09	1440 X	821	-0-	-619 B	-0-	27 1	787 3		N	-0-			-0-
						7 4							
10	1302 X	416	-0-	-886 B	-0-	16 1	395 3		N	-0-			-0-
						5 4							

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

FORD, WEST (WOLFCAMP)		THREE RIVERS OPER CO III LLC		COTTONWOOD WEST		31913 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CULBERSON					
						WELL #: 2406H	RRCID -> 282301	COMPL. DATE 03/30/2017	TOTAL DEPTH 10590	PERF. N/A				
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		30044	-0-	30044 B	30044	1421	1	26766	3	N	887	352 1	535
							881	4	976	9				
07	SHUT IN		81613	-0-	81613 B	111657	3389	1	57638	3	N	2760	2388 1	907
							17550	4	3036	9				
08	SHUT IN		101800	-0-	101800 B	213457	4065	1	93470	3	N	3235	3301 1	841
							706	4	3559	9				
09	SHUT IN		99899	-0-	99899 B	313356	3017	1	69016	3	N	2693	2452 1	1082
							24904	4	2962	9				
*10	SHUT IN		141975	-0-	141975 B	455331	5788	1	117023	3	N	2734	2735 1	1081
							16157	4	3007	9				

SMITHER STATE UNIT 12-13						WELL #: 2H	RRCID -> 282655	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 9770	PERF. N/A				
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		10066	-0-	10066 B	10066	387	1	8358	3	Y	1201	809 1	392
							1321	9						
08	SHUT IN		46512	-0-	46512 B	56578	2130	1	28248	3	Y	6341	5881 1	852
							9159	4	6975	9				
09	SHUT IN		65912	-0-	65912 B	122490	2475	1	29663	3	Y	8638	8848 1	642
							24272	4	9502	9				
*10	SHUT IN		87702	-0-	87702 B	210192	3508	1	71510	3	Y	6828	6042 1	1428
							5173	4	7511	9				

OATMAN UNIT 11-2						WELL #: 2H	RRCID -> 282799	COMPL. DATE 05/21/2017	TOTAL DEPTH 9618	PERF. N/A				
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-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN		101552	-0-	101552 B	101552	2923	1	28402	3	Y	7199	6465 1	1895
							62308	4	7919	9				
10	SHUT IN		21570	-0-	21570 B	123122	1390	1	9404	3	Y	1497	2988 1	404
							9129	4	1647	9				

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP		ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR				WELL #: 1HA	RRCID -> 280830	COMPL. DATE 07/11/2016	TOTAL DEPTH 7471	PERF. 7729 - 11994				
05	510005 X		37045	-0-	-472960 B	-0-	36972	2	25	4	N	44		443
							48	9						
06	61410 X		32261	-0-	-29149 B	-0-	30136	2	2080	4	N	41		484
							45	9						
07	49166 X		31859	-0-	-17307 B	-0-	28103	2	3716	4	N	36		520
							40	9						
08	0 X		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		520
09	37620 X		NO RPT	-0-	-37620 B	-0-					N	NO RPT		520
10	37045 X		NO RPT	-0-	-37045 B	-0-					N	NO RPT		520

FORT STOCKTON		APACHE CORPORATION		AUSTIN COLLEGE		32124 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: PECOS					
						WELL #: 10 L	RRCID -> 133449	COMPL. DATE 01/05/1990	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3061 - 3176				
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-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT STOCKTON		//CONT.//		32124 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 224	RRCID -> 112452	COMPL. DATE 06/01/1984	TOTAL DEPTH 3501	PERF. 3089	-		3271
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	5 2	272 4	Y	25	20 1	8
						28 9					
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	4 2	96 4	Y	7	13 1	2
						8 9					
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		-0-

FORT STOCKTON UNIT				WELL #: 313	RRCID -> 139215	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3060	-		3294
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	20 2	42 4	Y	25	20 1	8
						28 9					
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	19 4	8 9	Y	7	13 1	2
								Y	-0-	2 1	-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-

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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

INCLINE ENERGY				423656				CNTY: PECOS			
ROBERTS A				WELL #: 2	RRCID -> 125080	COMPL. DATE 08/28/1987	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2957	-		3129
05	1333 #	221	-0-	-1112	-0-	221 2		N	-0-		140
06	1170 #	63	-0-	-1107	-0-	63 2		N	-0-		140
07	1209 #	188	-0-	-1021	-0-	188 2		N	-0-		140
08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		N	-0-		140
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498 2		N	-0-		140
*10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855 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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FORTE (WICHITA ALBANY DEEP)		32216 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS		
OLSEN ENERGY INC.		621750								
SMITH, MYRON A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 169993		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 4935 PERF. 4454 - 4658		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	14 2	19 9	N	17	75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
07	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	75
08	434 #	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	75 1
09	420 #	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE)		32344 600		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 3		RRCID -> 071111		COMPL. DATE 04/03/1977		TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A		
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2		N	-0-	54
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2		N	-0-	54
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2		N	-0-	54
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-	54
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-	54
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 2		N	-0-	54

SIBLEY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076881		COMPL. DATE 03/07/1978		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671		
05	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2		N	-0-	66
06	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2		N	-0-	66
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291 2		N	-0-	66
08	367 N	302	-0-	-65 B	-0-	302 2		N	-0-	66
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2		N	-0-	66
10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134 2		N	-0-	66

KIDD STATE		WELL #: 1		RRCID -> 078212		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751		
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		05/26/2017 - P/A 05/26/17								

VOLLMAR SECTION 35		WELL #: 2		RRCID -> 079717		COMPL. DATE 11/17/1978		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470		
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2		N	-0-	-0-
06	0 A	130	-0-	130 B	130	130 2		N	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/01/2017 - P/A 06/01/17								

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER)		32344 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PECOS		
FOUR C OIL & GAS CORP.		280588								
GRAY, NELLE		WELL #: 5		RRCID -> 068460		COMPL. DATE 08/13/1976		TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A		
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-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/01/2017 - P/A 06/01/17												
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			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK "B"		WELL #:	1	RRCID ->	183331	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	10700 PERF. 9929 - 10632			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK "A"		WELL #:	1	RRCID ->	191093	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	10730 PERF. 9936 - 10650			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DANIEL UNIT "3"		WELL #:	1	RRCID ->	194366	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	10821 PERF.10534 - 10710			
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK "D"		WELL #:	1	RRCID ->	195646	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721 PERF. 9924 - 10640			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
JURECEK -C-		WELL #:	1	RRCID ->	205782	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10702 PERF.10474 - 10518			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610															
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

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-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061															
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560															
05		41477 X	10836	-0-	-30641	-0-	10679	3	157	9	Y	143	182	1	122
06		10410 X	4394	-0-	-6016	-0-	4317	3	77	9	Y	70	103	1	89
07		10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	4933	3	76	9	Y	69			158
08		10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14	9	Y	13	109	1	62
09		10410 X	4719	-0-	-5691	-0-	4708	3	11	9	Y	10	38	1	34
*10		10757 X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52	9	Y	47	50	1	28

OAK 15 WELL #: RRCID -> 282614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7482 - 7492															
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505															
06		0	4556	-0-	4556	4556	4486	3	70	9	Y	64	34	1	30
07		0	4621	-0-	4621	9177	4424	3	197	9	Y	179			209
*08		18145 X	8968	-0-	-9177	-0-	8914	3	54	9	Y	49	164	1	94
09		7710 X	4543	-0-	-3167	-0-	4524	3	19	9	Y	17	58	1	53
10		7967 X	4654	-0-	-3313	-0-	4575	2	79	9	Y	72	82	1	43

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445															
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561															
05		961 N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-			65
06		870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-			65
07		868 N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-			65
08		682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-			65
09		750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-			65
*10		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564															
05		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-			126
06		1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-			126
07		1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-			126
08		1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3			N	-0-			126
09		1320 N	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-			126
10		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-			126

FRYSAK FARMS (DEVONIAN)		//CONT.//		33154 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GLASSCOCK			
OXY USA INC.				630591							
FRYSAK				WELL #: 7 C	RRCID -> 120385	COMPL. DATE 02/25/1994	TOTAL DEPTH 11011	PERF. 7492	- 10618		
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
05	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		212
10	14B DENY	-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		
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-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FUHRMAN-MASCHO (YATES)				33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
CITATION OIL & GAS CORP.				154235							
KING, E. F.				WELL #: 20	RRCID -> 081768	COMPL. DATE 04/03/1979	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2791	- 2972		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
COG OPERATING LLC				166150							
DEEP ROCK				WELL #: 1	RRCID -> 194206	COMPL. DATE 10/16/2002	TOTAL DEPTH 12260	PERF. 2806	- 2890		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ENERGEN RESOURCES CORPORATION				252002							
LOCKHART & BROWN 14				WELL #: 17	RRCID -> 226847	COMPL. DATE 09/11/2006	TOTAL DEPTH 4560	PERF. 2836	- 3024		
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		-0-
08	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172 2		N	-0-		-0-
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 2		N	-0-		-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2		N	-0-		-0-
THORNBERRY 18				WELL #: 1	RRCID -> 235820	COMPL. DATE 01/27/2008	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3008	- 3030		
05	775 N	529	-0-	-246	-0-	529 2		N	-0-		-0-
06	690 N	439	-0-	-251	-0-	439 2		N	-0-		-0-
07	651 N	432	-0-	-219	-0-	432 2		N	-0-		-0-
08	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-		-0-
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-		-0-
*10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		252002								
THORNBERRY 18		WELL #:		2	RRCID ->	241668	COMPL. DATE	06/02/2008	TOTAL DEPTH	4745	PERF. 3009 - 3031	
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
05	62 N	43	-0-	-19	-0-		43 2		N	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113 2		N	-0-		-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 2		N	-0-		-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-		93 2		N	-0-		-0-
09	90 N	56	-0-	-34	-0-		56 2		N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-		78 2		N	-0-		-0-

THORNBERRY 23		WELL #:		2	RRCID ->	248513	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 3038 - 3058	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-		845 2		N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2		N	-0-		-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-		735 2		N	-0-		-0-
08	843 N	843	-0-	-0-	-0-		843 2		N	-0-		-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-		888 2		N	-0-		-0-
*10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065 2		N	-0-		-0-

THORNBERRY "18"		WELL #:		3	RRCID ->	252739	COMPL. DATE	06/20/2009	TOTAL DEPTH	4725	PERF. 2990 - 3020	
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69 2		N	-0-		-0-
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104 2		N	-0-		-0-
07	124 N	112	-0-	-12	-0-		112 2		N	-0-		-0-
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-		-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-		-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-		110 2		N	-0-		-0-

LOCKHART & BROWN 17		WELL #:		2	RRCID ->	254709	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	4755	PERF. 3030 - 3065	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	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	
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	248 N	217	-0-	-31	-0-		217 2		N	-0-		-0-
08	248 N	149	-0-	-99	-0-		149 2		N	-0-		-0-
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-		241 2		N	-0-		-0-
*10	249 N	249	-0-	-0-	-0-		249 2		N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP SILVER		WELL #:		495445 1	RRCID ->	061487	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2827 - 3015	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-
10	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

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-
10	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 #:		32	RRCID ->	254502	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 3112 - 3134	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		34	RRCID ->	254503	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3115 - 3138	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SAM		WELL #:		2	RRCID ->	254512	COMPL. DATE	06/11/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3104 - 3125	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MUNGER NIX A		WELL #:		27	RRCID ->	254516	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 3113 - 3133	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CC LOCKHART & BROWN AA		WELL #:		6	RRCID ->	254518	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3094 - 3110	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ERNESTEEN		WELL #:		5	RRCID ->	254816	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4731	PERF. 3060 - 3082	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LEONA D		WELL #:		1	RRCID ->	254921	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	4785	PERF. 3091 - 3111	
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-
10	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							
BROWN KNIGHT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	255171	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	4810	PERF. 3064 - 3086
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
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17											
CC LOCKHART & BROWN		WELL #:		5	RRCID ->	255173	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	4752	PERF. 3092 - 3112
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
LEONA A		WELL #:		1	RRCID ->	255175	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3066 - 3086
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854									
UNIVERSITY 34		WELL #:		3	RRCID ->	099168	COMPL. DATE	02/27/1982	TOTAL DEPTH	4485	PERF. 2854 - 3048
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
JONES, RC		WELL #:		9	RRCID ->	252301	COMPL. DATE	06/23/2009	TOTAL DEPTH	4162	PERF. 2936 - 2956
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
OLSEN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	254270	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4803	PERF. 3063 - 3086
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
KUYKENDALL, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	254273	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4475	PERF. 3001 - 3022
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-
10	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																
MA THORNBERRY CONS II		WELL #: 10		RRCID -> 254505		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078								
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
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GINDORF		WELL #: 3		RRCID -> 254511		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074								
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WT FORD		WELL #: 6		RRCID -> 254519		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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													
MACFARLANE		WELL #:		2	RRCID ->	255178	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3032 - 3054				
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
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-
10	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CITIES		WELL #:		1Y	RRCID ->	256220	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3039 - 3059				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ASHTON, NORA B.		WELL #:		1Y	RRCID ->	256221	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3108	PERF. 2968 - 2992				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY CONSOLIDATED I		WELL #:		1Y	RRCID ->	256222	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	3271	PERF. 3138 - 3156				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
THORNBERRY 813		WELL #:		2	RRCID ->	256968	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	4823	PERF. 3056 - 3080				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
UNIVERSITY 6N		WELL #:		1	RRCID ->	257027	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 3066 - 3087				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FUHRMAN-MASCHO (YATES)		//CONT.//		33176 850	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDREWS					
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.//		775854												
GOWENS, J. W.		WELL #:		12	RRCID ->	257028	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	4555	PERF.	2806 - 2986		
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UNIVERSITY "AE"		WELL #:		4	RRCID ->	281853	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	3037 - 3148		
05	700 N	558	-0-	-142	7307	155	1	403	2	Y	-0-			62
06	3000 N	578	-0-	-2422	4885	150	1	428	2	Y	-0-			62
07	3100 N	481	-0-	-2619	2266	155	1	326	2	Y	-0-			62
08	2659 N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y	-0-			62
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y	-0-			62
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	-0-			62

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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M	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
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-
10	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

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
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			-0-
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-			-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 16184 - 17020

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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G M W (MONTROYA) 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062674 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 12910 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	6789 X	6378	-0-	-411	-0-	6378	3			N	-0-			-0-
06	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075	3			N	-0-			-0-
07	6727 X	5016	-0-	-1711	-0-	5016	3			N	-0-			-0-
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-			-0-
09	6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008	3			N	-0-			-0-
10	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-			-0-

ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

M	ALLOW CODE	GAS 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
05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1263	2	74	9	N	67			79
06	1470 N	1273	-0-	-197	-0-	1214	2	59	9	N	54			133
07	1333 N	1262	-0-	-71	-0-	1217	2	45	9	N	41			174
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35			209
09	1260 N	896	-0-	-364	-0-	853	2	43	9	N	39			248
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			248

GRB (GRANITE WASH)		33556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
TRIVERS RESOURCES, INC.		865985										
LAWRENCE		WELL #: 1		RRCID -> 123634		COMPL. DATE 03/02/1987		TOTAL DEPTH 5758		PERF. 5525 - 5570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-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		
05	12 #	4	-0-	-8	-0-	4 2		Y	-0-			7
06	12 #	3	-0-	-9	-0-	3 2		Y	-0-			7
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			7
08	4 #	2	-0-	-2	-0-	1 3	1 9	Y	1			8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3 3		Y	-0-			8
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2 3	1 9	Y	1			9

MAJORS		WELL #: 1		RRCID -> 169250		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9724 - 9732		
05	124 #	48	-0-	-76	-0-	45 2	3 9	Y	3			71
06	120 #	35	-0-	-85	-0-	29 2	6 9	Y	5			76
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	20 2	1 9	Y	1			77
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	7 3	3 9	Y	3			80
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30 3		Y	-0-			80
*10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	22 3	13 9	Y	12			92

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		
05	713 N	592	-0-	-121	-0-	564 3	28 9	N	25			221
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	22			243
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-			243
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			243
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			248
*10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5 3	7 9	N	6	1 8		253

GARDEN CITY, S. (STRAWN)		//CONT.//		33998 429	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
XTO ENERGY INC.				945936									
CURRIE, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	097866	COMPL. DATE	10/16/1981	TOTAL DEPTH	10416	PERF.	9510 - 9532	
M	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
05		3100 N	2893	-0-	-207	90	2685 3	208 9	N	189	184 1		198
06		2929 N	2839	-0-	-90	-0-	2656 3	183 9	N	166	180 1		184
07		2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2549 3	191 9	N	174	193 1		165
08		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2442 3	198 9	N	180	177 1		168
09		2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2383 3	194 9	N	176	187 1		157
10		2511 X	2507	-0-	-4	-0-	2344 3	163 9	N	148	185 1		120

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	
05		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1164 2	4 9	N	4			315
06		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1363 2	6 9	N	5			320
07		1457 N	1363	-0-	-94	-0-	1352 2	11 9	N	10			330
08		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1156 2	6 9	N	5			335
09		1380 N	1331	-0-	-49	-0-	1319 2	12 9	N	11			346
10		1364 N	1308	-0-	-56	-0-	1296 2	12 9	N	11			357

LAREDO PETROLEUM, INC.				486610	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GLASSCOCK			
COX, J.													
		WELL #:		1	RRCID ->	182141	COMPL. DATE	10/16/2010	TOTAL DEPTH	10084	PERF.	3519 - 3839	
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-
10		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
05		1333 N	1165	-0-	-168	-0-	1154 2	11 9	N	10			59
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1072 2	4 9	N	4			63
07		1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1084 2	2 9	N	2			65
08		1178 N	1100	-0-	-78	-0-	1090 2	10 9	N	9			74
09		1080 N	899	-0-	-181	-0-	896 2	3 9	N	3			77
10		1085 N	984	-0-	-101	-0-	983 2	1 9	N	1			78

MCMILLAN 30 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	270080	COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8030 - 9742
05		4030 X	3956	-0-	-74	-0-	3865 2	91 9	N	83			219
06		3810 X	3203	-0-	-607	-0-	3142 2	61 9	N	55	177 1		97
07		4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	2557 2	87 9	N	79			176
08		4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815 2	84 9	N	76			252
09		4230 X	638	-0-	-3592	-0-	603 2	35 9	N	32	177 1		107
10		3968 X	505	-0-	-3463	-0-	479 2	26 9	N	24			131

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	
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-
10		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 #: 4		RRCID -> 208606		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395		
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
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ENDURING FREEDOM		WELL #: 7		RRCID -> 208618		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2376 - 2388		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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	BALANCE

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-)		//CONT.//		34532	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED		//CONT.//		130061								
STARS AND STRIPES		WELL #:		1	RRCID ->	229489	COMPL. DATE	11/30/2004	TOTAL DEPTH	3495	PERF. 3432 - 3436	
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-	
10	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

COLUMBIA 7		WELL #:		8	RRCID ->	255802	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	2946	PERF. 2356 - 2370	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROCA PRODUCTION, INC.		722193								
SULVAN		WELL #:		1	RRCID -> 055294	COMPL. DATE	04/18/1973	TOTAL DEPTH	1171 PERF. N/A	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
OGDEN		WELL #:		1	RRCID -> 063730	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	1182 PERF. N/A	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE)		35092 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
WILSON		WELL #:		302	RRCID -> 173870	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	5050 PERF. 1294 - 1306	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
WILSON		WELL #:		102	RRCID -> 190682	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	4820 PERF. 1296 - 1356	
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-
10	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	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2016 - P/A 11/02/2016													

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD "4" WELL #: 2 RRCID -> 225268 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1239 - 1365

05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		N	-0-			-0-
06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2		N	-0-			-0-
07	930 N	913	-0-	-17	-0-	913	2		N	-0-			-0-
08	992 N	763	-0-	-229	-0-	763	2		N	-0-			-0-
09	930 N	697	-0-	-233	-0-	697	2		N	-0-			-0-
10	899 N	546	-0-	-353	-0-	546	2		N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	899 N	772	-0-	-127	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-			-0-
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			-0-
*10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
07	1302 N	392	-0-	-910	-0-	392	2		N	-0-			-0-
08	775 N	478	-0-	-297	-0-	478	2		N	-0-			-0-
09	600 N	483	-0-	-117	-0-	483	2		N	-0-			-0-
*10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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

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-				N	NO RPT			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE)			35588 050		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700									
RAWHIDE			WELL #:	1H	RRCID ->	250470	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	8722	PERF.10575 - 11690	
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
CINNABAR OPERATING, LLC			153510									
HUGHES KENT RANCH			WELL #:	1	RRCID ->	250227	COMPL. DATE	05/23/2014	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4470 - 4550	
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-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HUGHES KENT RANCH STATE			WELL #:	2	RRCID ->	253335	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	6037	PERF. 5200 - 5790	
05	899 #	874	-0-	-25	-0-	874	2		N	-0-		-0-
06	540 #	443	-0-	-97	-0-	443	2		N	-0-		-0-
07	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-		-0-
08	868 #	225	-0-	-643	-0-	225	2		N	-0-		-0-
09	840 #	-0-	-0-	-840	-0-				N	-0-		-0-
*10	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-		-0-
THOMPSON, J. CLEO			855610									
FASKEN RANCH 34			WELL #:	2H	RRCID ->	227446	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	2499	PERF. 6790 - 9450	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC			935636									
KC7 RANCH			WELL #:	1H	RRCID ->	251661	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	7007	PERF. 7125 - 9877	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GOLDEN CORRAL (DELAWARE)			35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
THOMPSON, J. CLEO			855610									
FASKEN RANCH 34			WELL #:	4	RRCID ->	240656	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	3553	PERF. 3512 - 3527	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE)		//CONT.// 35588 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610														
FASKEN RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 240660		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39				WELL #: 1		RRCID -> 240663		COMPL. DATE 02/13/2007		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3477 - 3492				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 39				WELL #: 2		RRCID -> 240705		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3476 - 3484				
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-
07	1159 N	780	-0-	-379	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN)		35590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CAPACITY		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						
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK)		35652 062		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: R135		RRCID -> 153073		COMPL. DATE 05/16/1995		TOTAL DEPTH 6626		PERF. 5384 - 5777						
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-
10	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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR						
WELL #: T155		RRCID -> 155117		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360		- 6281						
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
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1010	3	149	9	Y	135	135	0			2
06	1260 N	999	-0-	-261	-0-	868	3	131	9	Y	119	119	0			2
07	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	924	3	144	9	Y	131	130	0			3
08	1147 N	677	-0-	-470	-0-	534	3	143	9	Y	130	131	0			2
09	990 N	667	-0-	-323	-0-	529	3	138	9	Y	125	125	0			2
10	1054 N	658	-0-	-396	-0-	530	3	128	9	Y	116	116	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: C 3		RRCID -> 169502		COMPL. DATE 04/05/1998		TOTAL DEPTH 5920		PERF. 5585		- 5715				
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-
10	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				
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	5	1	1576	3	N	102	101	0			2
						112	9									
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	5	1	1484	3	N	89	90	0			1
						98	9									
07	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	5	1	1584	3	N	98	97	0			2
						108	9									
08	1705 N	757	-0-	-948	-0-	5	1	645	3	N	97	98	0			1
						107	9									
09	1590 N	1514	-0-	-76	-0-	5	1	1406	3	N	94	93	0			2
						103	9									
10	1705 N	1487	-0-	-218	-0-	5	1	1386	3	N	87	87	0			2
						96	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 45		RRCID -> 276993		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 6530		PERF. 5566		- 6375				
05	9238 X	7122	-0-	-2116	-0-	7048	3	74	9	N	67	67	0			1
06	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9245	3	66	9	N	60	60	0			1
07	12946 X	12946	-0-	-0-	-0-	12885	3	61	9	N	55	55	0			1
08	9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9818	3	107	9	N	97	97	0			1
09	9089 X	9089	-0-	-0-	-0-	9036	3	53	9	N	48	48	0			1
10	9238 X	8398	-0-	-840	-0-	8366	3	32	9	N	29	29	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: H 25		RRCID -> 276994		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5475		- 6458				
05	5921 X	2943	-0-	-2978	-0-	2758	3	185	9	N	168	168	0			3
06	5730 X	2672	-0-	-3058	-0-	2509	3	163	9	N	148	149	0			2
07	5921 X	2814	-0-	-3107	-0-	2664	3	150	9	N	136	135	0			3
08	5921 X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0			2
09	3480 X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0			2
10	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0			2

GOLDSMITH (CLEAR FORK) CONOCOPHILLIPS COMPANY GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		//CONT.// 35652 062 //CONT.// 172232		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ECTOR				
		WELL #: J 55		RRCID -> 276995		COMPL. DATE 03/15/2012		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5653 - 6420				
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	
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	37	1 9	2850	3	N	34	34	0	1
06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	4	1 9	3023	3	N	34	34	0	1
07	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	3	1 9	2867	3	N	65	64	0	2
08	2883 X	2843	-0-	-40	-0-	72	1 9	2770	3	N	64	65	0	1
09	3030 X	2615	-0-	-415	-0-	3	1 9	2551	3	N	55	55	0	1
10	3131 X	2076	-0-	-1055	-0-	61	1 9	2040	3	N	30	30	0	1
						3	1 9							
						33	1 9							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L150		RRCID -> 277002		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 5452 - 6442				
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	3 9	83	9	N	75	75	0	1
06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9946	3 9	131	9	N	119	118	0	2
07	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	11801	3 9	138	9	N	125	124	0	3
08	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3 9	72	9	N	65	67	0	1
09	9535 X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3 9	117	9	N	106	105	0	2
10	8990 X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3 9	128	9	N	116	116	0	2
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: J 42		RRCID -> 277008		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 8556		PERF. 6087 - 6452				
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	5	1 9	4342	3	N	80	81	0	1
06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	88	1 9	5838	3	N	47	47	0	1
07	8193 X	8193	-0-	-0-	-0-	7	1 9	8148	3	N	33	33	0	1
08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	52	1 9	7873	3	N	32	33	0	-0-
09	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	9	1 9	7302	3	N	32	31	0	1
*10	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	36	1 9	5977	3	N	29	29	0	1
						35	1 9							
						8	1 9							
						35	1 9							
						9	1 9							
						32	1 9							
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT		WELL #: L 55		RRCID -> 277047		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5596 - 6348				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT		617544 WELL #: 314		RRCID -> 154907		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6332			PERF. 5300 - 5775	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
06	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334 2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 038010		COMPL. DATE 12/16/1965		TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A				
CLYDE -B-		WELL #: 152										
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 155		RRCID -> 038141		COMPL. DATE 01/24/1966		TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A				
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-
10	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				
05	279 N	255	-0-	-24	-0-	255 3		Y	-0-			-0-
06	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 156		RRCID -> 038143		COMPL. DATE 01/18/1966		TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A				
05	1426 N	1146	-0-	-280	-0-	1146 3		Y	-0-			-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		Y	-0-			-0-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3		Y	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-			-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724 3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101 3		Y	-0-			-0-

CLYDE -B-		WELL #: 158		RRCID -> 038208		COMPL. DATE 02/02/1966		TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.//		35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
SUNDOWN ENERGY LP		1989		829482							
WIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 019659		COMPL. DATE 12/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	-0-	1941	2	N	-0-	-0-
06	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	-0-	1789	2	N	-0-	-0-
07	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057	2	N	-0-	-0-
08	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-	-0-
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	2	N	-0-	-0-
10	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 965		RRCID -> 019920		COMPL. DATE 01/09/1981		TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739	
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-
10	14B2 EXT	24	-0-	24	24	24	24	3	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 811		RRCID -> 053756		COMPL. DATE 11/00/1957		TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1021		RRCID -> 154657		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 1395G		RRCID -> 166065		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623	
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-	-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	-0-	95	3	N	-0-	-0-
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	-0-	83	3	N	-0-	-0-
*10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-	-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL				WELL #: 62H		RRCID -> 168902		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG)		//CONT.// 35652 496		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GOLDSMITH, C. A. ET AL.		WELL #: 598		RRCID -> 280240		COMPL. DATE 05/24/2016		TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1710 3	26 4	N	-0-	7 0	-0-
06	1744 X	1744	-0-	-0-	-0-	8 9		N	7		-0-
*07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
*08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903 3		N	-0-		-0-
*09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 3		N	-0-		-0-
*10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2875 3	90 4	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES)		35652 682		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT		WELL #: 94		RRCID -> 183783		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		35653 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
ALLEDER INC.		013296									
EMBRY		WELL #: 1		RRCID -> 180897		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 4167 PERF. 3914 - 3924			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC		054618		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
COWDEN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 019939		COMPL. DATE 08/18/1962		TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368 3	4 9	Y	4		14
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-		14
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		14
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	339 3	7 9	Y	6		20
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		Y	-0-		20
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354 3	2 9	Y	2		22

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
ECTOR -AU- FEE		WELL #: 2		RRCID -> 036023		COMPL. DATE 12/30/1964		TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	28		163
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34		197
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	156 1	45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30		75
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42		117
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		117

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
BRECK OPERATING CORP.				089974							
BLAKENEY 32		WELL #:		1	RRCID ->	174345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4153	PERF. 4058 - 4108
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
05	899 N	564	-0-	-335	-0-	564 2		N	-0-		-0-
06	750 N	597	-0-	-153	-0-	597 2		N	-0-		-0-
07	713 N	593	-0-	-120	-0-	593 2		N	-0-		-0-
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-		-0-
09	600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2		N	-0-		-0-
*10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232				TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A			
CLYDE -B-		WELL #:		150	RRCID ->	037753	COMPL. DATE 11/29/1965				
05	1609 X	174	-0-	-1435	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 3		Y	-0-		-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		Y	-0-		-0-
08	186 N	170	-0-	-16	-0-	170 3		Y	-0-		-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-		-0-
*10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		Y	-0-		-0-

CLYDE -B-		WELL #:		161	RRCID ->	039203	COMPL. DATE 03/09/2012	TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064			
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 3		Y	-0-		-0-
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	100 3		Y	-0-		-0-
07	124 N	113	-0-	-11	-0-	113 3		Y	-0-		-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-		-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		Y	-0-		-0-
10	124 N	61	-0-	-63	-0-	61 3		Y	-0-		-0-

LINN OPERATING, LLC				501480				TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A			
GRAYBURG GAS UNIT VII		WELL #:		1	RRCID ->	036732	COMPL. DATE 08/25/1965				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V-		WELL #:		2	RRCID ->	092325	COMPL. DATE 03/04/1981	TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX		WELL #:		2	RRCID ->	094625	COMPL. DATE 08/06/1981	TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
LINN OPERATING, LLC		//CONT.//		501480							
GRAYBURG GAS UNIT XI		WELL #:		2	RRCID ->	102950	COMPL. DATE	11/23/1982	TOTAL DEPTH	4150	PERF. 4010 - 4108
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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		617544									
GOLDSMITH-BLAKENEY/S. A./UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	152978	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 3783 - 3918
05	1829 N	1790	-0-	-39	-0-	1790 2		N	-0-		-0-
06	1770 N	1732	-0-	-38	-0-	1732 2		N	-0-		-0-
07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		N	-0-		-0-
08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805 2		N	-0-		-0-
09	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		N	-0-		-0-
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 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
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
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG)		//CONT.//		35653 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR				
VANGUARD OPERATING, LLC				881585								
KLOH -D-		WELL #:		1	RRCID -> 035608	COMPL. DATE 03/02/1965	TOTAL DEPTH 4300	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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				
05	248 X	240	-0-	-8	-0-	240 2		N	-0-			23
06	240 X	219	-0-	-21	-0-	219 2		N	-0-			23
07	248 X	225	-0-	-23	-0-	225 2		N	-0-			23
08	248 X	203	-0-	-45	-0-	203 2		N	-0-			23
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202 2		N	-0-			23
10	248 X	232	-0-	-16	-0-	232 2		N	-0-			23
SPECK		WELL #:		5	RRCID -> 173516	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 3915	PERF. 3710 - 3728				
05	186 X	143	-0-	-43	-0-	143 2		N	-0-			-0-
06	180 X	130	-0-	-50	-0-	130 2		N	-0-			-0-
07	186 X	125	-0-	-61	-0-	125 2		N	-0-			-0-
08	155 X	114	-0-	-41	-0-	114 2		N	-0-			-0-
09	150 X	125	-0-	-25	-0-	125 2		N	-0-			-0-
10	155 X	143	-0-	-12	-0-	143 2		N	-0-			-0-
SPECK		WELL #:		3	RRCID -> 173911	COMPL. DATE 07/03/1999	TOTAL DEPTH 3926	PERF. 3732 - 3742				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
ELVERA		WELL #:		2	RRCID -> 177764	COMPL. DATE 06/08/2000	TOTAL DEPTH 3965	PERF. 3751 - 3757				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPECK		WELL #:		4	RRCID -> 177770	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 4080	PERF. 3816 - 3822				
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96 2		N	-0-			-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 2		N	-0-			-0-
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-			-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			-0-
*09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.// 35653 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.// 008716										
JULENA		WELL #: 1		RRCID -> 180538		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848				
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
05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2	N	-0-			-0-
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			-0-
07	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2	N	-0-			-0-
08	930 X	928	-0-	-2	-0-	928	2	N	-0-			-0-
*09	910 X	910	-0-	-0-	-0-	910	2	N	-0-			-0-
10	961 X	735	-0-	-226	-0-	735	2	N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056										
SCHARBAUER "G"		WELL #: 8		RRCID -> 185905		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 3822 - 3848		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
BLAKENEY, B. H. "E"		WELL #: 4		RRCID -> 171965		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3792 - 3800		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710										
WALLACE "C"		WELL #: 4Q		RRCID -> 168263		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 4113		PERF. 3904 - 3914		
05	620 X	491	-0-	-129	-0-	491	2	N	-0-			28
06	600 X	424	-0-	-176	-0-	424	2	N	-0-			28
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2	N	-0-			28
08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2	N	-0-			28
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	512	2	N	-0-			28
10	496 X	NO RPT	-0-	-496	-0-			N	NO RPT			28

BLAKENEY "G"		WELL #: 7		RRCID -> 171486		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3800 - 3812		
05	806 X	714	-0-	-92	-0-	714	2	N	-0-			100
06	810 X	645	-0-	-165	-0-	645	2	N	-0-			100
07	837 X	704	-0-	-133	-0-	704	2	N	-0-			100
08	837 X	650	-0-	-187	-0-	650	2	N	-0-			100
09	780 X	617	-0-	-163	-0-	617	2	N	-0-			100
10	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			100

BLAKENEY F		WELL #: F 1		RRCID -> 237022		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 3856 - 3867		
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-			-0-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2	N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2	N	-0-			-0-
*09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN)		//CONT.//		35653 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR						
LINN OPERATING, LLC				501480											
BLAKENEY B. H. "G"				WELL #:	1Q	RRCID ->	158374	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3777 - 3795		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

OXY USA WTP LP SHEBA				630555		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
				WELL #:	1	RRCID ->	188744	COMPL. DATE	01/16/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3790 - 3813		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. EL SAPO "16"				945936		CAPACITY			CNTY: ECTOR						
				WELL #:	1	RRCID ->	166517	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3982 - 3998		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) BASIN WELL SERVICE OF ODESSA, INC COWDEN "A"				35653 888	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR						
				054618											
				WELL #:	2	RRCID ->	154755	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	4236 - 4316		
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4				13
06	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-				13
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-				13
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7				20
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-				20
*10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2				22

COWDEN "A"				WELL #:	3	RRCID ->	205157	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3924 - 4146		
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3				12
06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-				12
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	Y	1				13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6				19
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1				20
*10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2				22

COWDEN "A"				WELL #:	4	RRCID ->	220712	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	4515	PERF.	3908 - 4070		
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	3	4	9	Y	4				13
06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-				13
07	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			Y	-0-				13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6				19
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-				19
*10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2				21

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		
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

05		287 R	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		Y	-0-		-0-
06		330 #	245	-0-	-85 B	-85	245 3		Y	-0-		-0-
07		341 #	320	-0-	-21 B	-106	320 3		Y	-0-		-0-
08		341 #	313	-0-	-28 B	-134	313 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-134								
09		270 #	194	-0-	-76 B	-210	194 3		Y	-0-		-0-
10		279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-489			Y	NO RPT		-0-

BARROW PETROLEUM LLC		053314										
COWDEN, R. B. -12-		WELL #: 2		RRCID -> 019443		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 8540		PERF. N/A		
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-
10	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		
05		1829 #	1072	-0-	-757 B	-5733	1061 2	11 9	N	10	11 1	4
06		1770 #	889	-0-	-881 B	-6614	880 2	9 9	N	8	9 1	3
07		1829 #	910	-0-	-919 B	-7533	901 2	9 9	N	8	9 1	2
08		1829 #	892	-0-	-937 B	-8470	882 2	10 9	N	9	7 1	4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5106		CANCELLED UNDERAGE ->		-3364				
09		1770 #	1004	-0-	-766 B	-5872	994 2	10 9	N	9	12 1	1
10		1085 #	807	-0-	-278 B	-6150	796 2	11 9	N	10	9 1	2

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216725		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 6304		PERF. 4012 - 4313		
05		744 #	140	-0-	-604 B	-3547	140 2		N	-0-		83
06		330 #	76	-0-	-254 B	-3801	76 2		N	-0-		83
07		341 #	76	-0-	-265 B	-4066	76 2		N	-0-		83
08		217 #	41	-0-	-176 B	-4242	41 2		N	-0-		83
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2682		CANCELLED UNDERAGE ->		-1560				
09		150 #	3	-0-	-147 B	-2829	3 2		N	-0-		83
10		155 #	-0-	-0-	-155 B	-2984			N	-0-		83

BURLESON PETROLEUM, INC.		109255										
STATE OF TEXAS EM		WELL #: 1		RRCID -> 215064		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 8049		PERF. 3880 - 4133		
05		124 #	118	-0-	-6 B	-36	118 3		Y	-0-		-0-
06		120 #	114	-0-	-6 B	-42	114 3		Y	-0-		-0-
07		124 #	109	-0-	-15 B	-57	109 3		Y	-0-		-0-
08		124 #	94	-0-	-30 B	-87	94 3		Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-63		CANCELLED UNDERAGE ->		-24				
09		120 #	112	-0-	-8 B	-71	112 3		Y	-0-		-0-
10		124 #	114	-0-	-10 B	-81	114 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480															
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 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
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-61					Y	-0-			-0-
06		0 #	7	-0-	7 B	-54		7	2		Y	-0-			-0-
07		138 R	192	-0-	54 B	-0-		192	2		Y	-0-			-0-
08		155 R	155	-0-	-0- B	-0-		155	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		7 #	-0-	-0-	-7 B	-7					Y	-0-			-0-
10		62 #	3	-0-	-59 B	-66		3	2		Y	-0-			-0-
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A															
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A															
05		1426 #	1473	-0-	47 B	-740		1473	3		N	-0-			-0-
06		1380 #	1408	-0-	28 B	-712		1408	3		N	-0-			-0-
07		1426 #	1439	-0-	13 B	-699		1439	3		N	-0-			-0-
08		1426 #	1382	-0-	-44 B	-743		1382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -44 CANCELLED UNDERAGE -> -699															
09		1380 #	1347	-0-	-33 B	-77		1347	3		N	-0-			-0-
10		1426 #	1063	-0-	-363 B	-440		1063	3		N	-0-			-0-
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A															
05		2480 #	2259	-0-	-221 B	-1733		2259	3		N	-0-			-0-
06		2340 #	2043	-0-	-297 B	-2030		2043	3		N	-0-			-0-
07		2356 #	2233	-0-	-123 B	-2153		2233	3		N	-0-			-0-
08		2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247		2231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1340 CANCELLED UNDERAGE -> -907															
09		2190 #	2149	-0-	-41 B	-1381		2149	3		N	-0-			-0-
10		2263 #	1918	-0-	-345 B	-1726		1918	3		N	-0-			-0-
NOBLES WELL #: 9 U RRCID -> 031113 COMPL. DATE 10/01/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A															
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-
10		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															
05		12307 #	11794	-0-	-513 B	-6893		11794	3		Y	-0-			-0-
06		11820 #	10544	-0-	-1276 B	-8169		10544	3		Y	-0-			-0-
07		3650 R	11819	-0-	8169 B	-0-		11819	3		Y	-0-			-0-
08		11887 R	11887	-0-	-0- B	-0-		11887	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		11601 R	11601	-0-	-0- B	-0-		11601	3		Y	-0-			-0-
10		11470 #	10710	-0-	-760 B	-760		10710	3		Y	-0-			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232												
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 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

05	527 #	507	-0-	-20 B	-283	507	3			Y	-0-	-0-
06	510 #	438	-0-	-72 B	-355	438	3			Y	-0-	-0-
07	59 R	414	-0-	355 B	-0-	414	3			Y	-0-	-0-
08	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	3			Y	-0-	-0-
*10	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436	3			Y	-0-	-0-

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A												

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198												

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-
10	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												

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-
10	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												

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

OXY USA WTP LP 630555 CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183												

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR												
RCI, L.L.C. 695711												
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 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

05	806 #	711	-0-	-95 B	-419	711	2			N	-0-	-0-
06	720 #	615	-0-	-105 B	-524	615	2			N	-0-	-0-
07	713 #	658	-0-	-55 B	-579	658	2			N	-0-	-0-
08	713 #	687	-0-	-26 B	-605	687	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-459	CANCELLED UNDERAGE ->	-146						
09	690 #	683	-0-	-7 B	-466	683	2			N	-0-	-0-
10	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1179					N	NO RPT	-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154												
05	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-	-0-
06	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-	-0-
07	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-	-0-
08	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
*09	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-	-0-
10	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93					N	NO RPT	-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183												
05	62 #	47	-0-	-15 B	-102	47	2			N	-0-	-0-
06	60 #	41	-0-	-19 B	-121	41	2			N	-0-	-0-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-139	44	2			N	-0-	-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-155	46	2			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-97	CANCELLED UNDERAGE ->	-58						
09	60 #	46	-0-	-14 B	-111	46	2			N	-0-	-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62 B	-173					N	NO RPT	-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744												
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A												
05	2046 #	1730	-0-	-316 B	-1763	1730	3			N	-0-	-0-
06	1980 #	1356	-0-	-624 B	-2387	1356	3			N	-0-	-0-
07	1984 #	1776	-0-	-208 B	-2595	1776	3			N	-0-	-0-
08	1984 #	1717	-0-	-267 B	-2862	1717	3			N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2054	CANCELLED UNDERAGE ->	-808						
09	1920 #	1637	-0-	-283 B	-2337	1637	3			N	-0-	-0-
10	1767 #	1521	-0-	-246 B	-2583	1521	3			N	-0-	-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	44

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A												
05	372 #	220	-0-	-152 B	-4751	220	3			N	-0-	45
06	210 #	53	-0-	-157 B	-4908	47	3	6	9	N	5	50
07	217 #	268	-0-	51 B	-4857	266	3	2	9	N	2	52
08	217 #	220	-0-	3 B	-4854	220	3			N	-0-	52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1197	CANCELLED UNDERAGE ->	-3657						
09	210 #	241	-0-	31 B	-1166	241	3			N	-0-	52
10	279 #	283	-0-	4 B	-1162	255	3	28	9	N	25	77

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR															
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482															
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A															
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*03		93 #	38	-0-	-55	B	-143	31	2	7	9	N	6		265
*04		90 #	42	-0-	-48	B	-191	30	2	12	9	N	11		276
*05		8 #	32	-0-	24	B	-167	23	2	9	9	N	8		284
*06		60 #	-0-	-0-	-60	B	-227					N	6	169 1	290
*07		93 #	-0-	-0-	-93	B	-320					N	2		123
*08		93 #	-0-	-0-	-93	B	-413					N	42		165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -64															
09		90 #	-0-	-0-	-90	B	-439					N	21		186
10		62 #	NO RPT	-0-	-62	B	-501					N	NO RPT		186

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															
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-
10	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															
05		310 #	248	-0-	-62		-0-	248	3			N	-0-		-0-
06		300 #	90	-0-	-210		-0-	90	3			N	-0-		-0-
07		310 #	154	-0-	-156		-0-	154	3			N	-0-		-0-
08		310 #	251	-0-	-59		-0-	251	3			N	-0-		-0-
09		313 R	313	-0-	-0-		-0-	313	3			N	-0-		-0-
*10		510 R	510	-0-	-0-		-0-	510	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															
05		1240 #	1125	-0-	-115		-0-	1111	2	14	9	N	13	155 1	27
06		1200 #	717	-0-	-483		-0-	706	2	11	9	N	10		37
07		1178 #	879	-0-	-299		-0-	871	2	8	9	N	7		44
08		1223 R	1223	-0-	-0-		-0-	1215	2	8	9	N	7		51
09		1183 R	1183	-0-	-0-		-0-	1173	2	10	9	N	9		60
10		1116 #	NO RPT	-0-	-1116		-0-					N	NO RPT		60

GOMEZ (ATOKA)
GARY PERMIAN, LLC
PORT STOCKTON UNIT

35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
296347

WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

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
05		2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932 2		N	-0-			-0-
06		1920 N	1827	-0-	-93	-0-	1827 2		N	-0-			-0-
07		1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839 2		N	-0-			-0-
08		1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816 2		N	-0-			-0-
09		1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723 2		N	-0-			-0-
10		1829 N	1041	-0-	-788	-0-	1041 2		N	-0-			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP
GOMEZ SOUTH UNIT

495445
WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

05		310 N	170	-0-	-140	-0-	170 3		N	-0-			-0-
06		780 N	557	-0-	-223	-0-	557 3		N	-0-			-0-
07		589 N	551	-0-	-38	-0-	551 3		N	-0-			-0-
08		155 N	50	-0-	-105	-0-	50 3		N	-0-			-0-
09		570 N	29	-0-	-541	-0-	29 3		N	-0-			-0-
*10		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835 3		N	-0-			-0-

MTN ENERGY INC
DEWITT, BILL

518942
WELL #: 1 RRCID -> 260647 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 9739 PERF. 5000 - 5322

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-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (DELAWARE)
APACHE CORPORATION
TYRRELL ESTATE

35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
027200

WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

05		496 N	373	-0-	-123	-0-	297 3	28 4	N	44			376
							48 9						
06		450 N	405	-0-	-45	-0-	302 3	53 4	N	45			421
							50 9						
07		465 N	133	-0-	-332	-0-	2 3	123 4	N	7			428
							8 9						
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	37			465
*09		420 N	26	-0-	-394	-0-	20 3	6 9	N	5	151 1		319
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			319

GOMEZ (DEVONIAN)
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.
NEAL, ROXIE

35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
147862

WELL #: 1 RRCID -> 128198 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 22683 PERF.17959 - 22423

05		5797 X	5718	-0-	-79	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
06		5610 X	5359	-0-	-251	-0-	5359 2		N	-0-			-0-
07		5797 X	5602	-0-	-195	-0-	5602 2		N	-0-			-0-
08		5704 X	5384	-0-	-320	-0-	5384 2		N	-0-			-0-
09		5520 X	5278	-0-	-242	-0-	5278 2		N	-0-			-0-
10		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5349 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

05		12958 X	12137	-0-	-821	-0-	12137 2		N	-0-			-0-
06		12480 X	11625	-0-	-855	-0-	11625 2		N	-0-			-0-
07		12834 X	12038	-0-	-796	-0-	12038 2		N	-0-			-0-
08		12245 X	11905	-0-	-340	-0-	11905 2		N	-0-			-0-
09		11760 X	10961	-0-	-799	-0-	10961 2		N	-0-			-0-
10		12152 X	9414	-0-	-2738	-0-	9414 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862							
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
PRICE ESTATE UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 171060	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16722	- 16886
05	11284 X	10409	-0-	-875	-0-	10409 2	N	-0-	-0-
06	10920 X	8999	-0-	-1921	-0-	8999 2	N	-0-	-0-
07	11284 X	9425	-0-	-1859	-0-	9425 2	N	-0-	-0-
08	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433 2	N	-0-	-0-
09	11010 X	8291	-0-	-2719	-0-	8291 2	N	-0-	-0-
10	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574 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	
05	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370 2	N	-0-	-0-
06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 2	N	-0-	-0-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2	N	-0-	-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583 2	N	-0-	-0-
09	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478 2	N	-0-	-0-
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500 2	N	-0-	-0-
PRICE, AUBREY		WELL #: 3		RRCID -> 183330	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.18060	- 19781	
05	11377 X	10939	-0-	-438	-0-	10939 2	N	-0-	-0-
06	11010 X	10737	-0-	-273	-0-	10737 2	N	-0-	-0-
07	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866 2	N	-0-	-0-
08	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798 2	N	-0-	-0-
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859 2	N	-0-	-0-
*10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119 2	N	-0-	-0-
P.B.M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 188347	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 19137	PERF.16735	- 17273	
05	27931 X	26883	-0-	-1048	-0-	26883 2	N	-0-	-0-
06	25770 X	24954	-0-	-816	-0-	24954 2	N	-0-	-0-
07	26071 X	25866	-0-	-205	-0-	25866 2	N	-0-	-0-
08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759 2	N	-0-	-0-
09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575 2	N	-0-	-0-
10	26877 X	25712	-0-	-1165	-0-	25712 2	N	-0-	-0-
PRICE ESTATE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 204065	COMPL. DATE 06/21/2011	TOTAL DEPTH 16765	PERF.16721	- 19400	
05	15562 X	12253	-0-	-3309	-0-	12253 2	N	-0-	-0-
06	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	12561 2	N	-0-	-0-
07	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	12842 2	N	-0-	-0-
08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194 2	N	-0-	-0-
09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448 2	N	-0-	-0-
10	12989 X	6357	-0-	-6632	-0-	6357 2	N	-0-	-0-
PALMER		WELL #: 3		RRCID -> 208603	COMPL. DATE 12/27/2004	TOTAL DEPTH 18490	PERF.18522	- 19917	
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-	-0-
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806 3	N	-0-	-0-
07	1085 N	357	-0-	-728	-0-	357 3	N	-0-	-0-
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20 3	N	-0-	-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 3	N	-0-	-0-
*10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3	N	-0-	-0-
SOUTH GOMEZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 213343	COMPL. DATE 12/17/2004	TOTAL DEPTH 16864	PERF.17140	- 20200	
05	13113 X	12792	-0-	-321	-0-	12792 2	N	-0-	-0-
06	12690 X	12361	-0-	-329	-0-	12361 2	N	-0-	-0-
07	12927 X	11944	-0-	-983	-0-	11944 2	N	-0-	-0-
08	12927 X	12471	-0-	-456	-0-	12471 2	N	-0-	-0-
09	12390 X	11803	-0-	-587	-0-	11803 2	N	-0-	-0-
10	12803 X	12250	-0-	-553	-0-	12250 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		//CONT.// 35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 230081		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-		-0-
06	870 N	713	-0-	-157	-0-	713 2		N	-0-		-0-
07	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 2		N	-0-		-0-
08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2		N	-0-		-0-
09	720 N	624	-0-	-96	-0-	624 2		N	-0-		-0-
*10	3100 N	4885	-0-	1785	1785	4885 2		N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.		149441		WELL #: 1A		RRCID -> 178417		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
06	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 183070		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386	
05	310 N	218	-0-	-92	-0-	218 3		N	-0-		-0-
06	270 N	205	-0-	-65	-0-	205 3		N	-0-		-0-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		N	-0-		-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3		N	-0-		-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
*10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		WELL #: 1		RRCID -> 094362		COMPL. DATE 05/21/1981		TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		N	-0-		-0-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64 2		N	-0-		-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-		-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70 2		N	-0-		-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-		-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		WELL #: 1		RRCID -> 242171		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		WELL #: 1		RRCID -> 064002		COMPL. DATE 01/31/1975		TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A	
05	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2780 3		N	-0-		-0-
06	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
07	2759 N	2635	-0-	-124	-0-	2635 3		N	-0-		-0-
08	2759 N	2149	-0-	-610	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
09	2670 N	1402	-0-	-1268	-0-	1402 3		N	-0-		-0-
10	2635 N	144	-0-	-2491	-0-	144 3		N	-0-		-0-

GOMEZ (DEVONIAN)		35708 233		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
LEGACY RESERVES		//CONT.// 495445									
GOMEZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080502		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845			
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
05	8556 X	5641	-0-	-2915	-0-	5641 3	N	-0-		-0-	
06	8280 X	3446	-0-	-4834	-0-	3446 3	N	-0-		-0-	
07	13873 X	13873	-0-	-0-	-0-	13873 3	N	-0-		-0-	
08	13318 X	13318	-0-	-0-	-0-	13318 3	N	-0-		-0-	
09	8280 X	6691	-0-	-1589	-0-	6691 3	N	-0-		-0-	
*10	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	8739 3	N	-0-		-0-	

LHR GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095315		COMPL. DATE 09/20/1981		TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GOMEZ SOUTH UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 097493		COMPL. DATE 11/01/1981		TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868	
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-	-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3	N	-0-	-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 3	N	-0-	-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3	N	-0-	-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41 3	N	-0-	-0-

GOMEZ UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 244938		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396	
05	25575 X	25284	-0-	-291	-0-	25284 3	N	-0-	-0-
06	24750 X	24144	-0-	-606	-0-	24144 3	N	-0-	-0-
07	25575 X	23729	-0-	-1846	-0-	23729 3	N	-0-	-0-
08	25575 X	23737	-0-	-1838	-0-	23737 3	N	-0-	-0-
09	24480 X	22884	-0-	-1596	-0-	22884 3	N	-0-	-0-
10	25296 X	23758	-0-	-1538	-0-	23758 3	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 109871		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730	
EXXON FEE "L"		WELL #: 1							
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528 2	N	-0-	-0-
06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 2	N	-0-	-0-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107 2	N	-0-	-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 2	N	-0-	-0-
09	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	2894 2	N	-0-	-0-
*10	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 2	N	-0-	-0-

TURNER, FRED JR.		WELL #: 2H		RRCID -> 196011		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284	
05	14105 X	13194	-0-	-911	-0-	13194 2	N	-0-	-0-
06	13650 X	11657	-0-	-1993	-0-	11657 2	N	-0-	-0-
07	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14909 2	N	-0-	-0-
08	13206 X	6276	-0-	-6930	-0-	6276 2	N	-0-	-0-
09	12780 X	3007	-0-	-9773	-0-	3007 2	N	-0-	-0-
10	14105 X	5253	-0-	-8852	-0-	5253 2	N	-0-	-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS		
APACHE CORPORATION			027200									
TYRRELL ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 051649		COMPL. DATE 12/21/1971		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A			
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

05		8720 N	8720	-0-	-0- B	-0-	7978 3	742 4	N	-0-		-0-
06		9960 N	9809	-0-	-151 B	-0-	8342 3	1467 4	N	-0-		-0-
07		10292 N	4125	-0-	-6167 B	-0-	68 3	4057 4	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		9810 N	-0-	-0-	-9810 B	-0-			N	-0-		-0-
10		4123 N	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BOPCO, L.P.			082967									
NEAL, ROXIE			WELL #: 1		RRCID -> 042738		COMPL. DATE 08/03/1967		TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A			
05		2000 N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000 3		N	-0-		-0-
06		1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
07		1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948 3		N	-0-		-0-
08		1984 N	1920	-0-	-64 B	-0-	1920 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		1890 N	NO RPT	-0-	-1890 B	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977 3		N	-0-		-0-

PRICE -A-			WELL #: 1		RRCID -> 049654		COMPL. DATE 10/12/1970		TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A			
05		138173	123259	-0-	-14914 B	297544	123259 3		N	-0-		-0-
06		104703	112551	-0-	-7848 B	305392	112551 3		N	-0-		-0-
07		138173	120058	-0-	-18115 B	287277	120058 3		N	-0-		-0-
08		91498	123269	-0-	31771 B	319048	123269 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			319048									
09		112369	NO RPT	-0-	-112369 B	206679			N	NO RPT		-0-
*10		135343	122762	-0-	-12581 B	194098	122762 3		N	-0-		-0-

REED /SECTION 1/			WELL #: 1		RRCID -> 053552		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A			
05		496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
06		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3		N	-0-		-0-
07		527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 3		N	-0-		-0-
08		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		420 N	NO RPT	-0-	-420 B	-0-			N	NO RPT		-0-
*10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 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			
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-
10		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			
05		38502 N	37086	-0-	-1416 B	-0-	37086 2		N	-0-		-0-
06		36150 N	31165	-0-	-4985 B	-0-	31165 2		N	-0-		-0-
07		36115 N	27846	-0-	-8269 B	-0-	27846 2		N	-0-		-0-
08		37076 N	32842	-0-	-4234 B	-0-	32842 2		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09		31170 N	29476	-0-	-1694 B	-0-	29476 2		N	-0-		-0-
*10		31292 N	31292	-0-	-0- B	-0-	31292 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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05	62 N		5 -0-	-57 B	-0-		5 2			N	-0-			-0-
06	30 N		17 -0-	-13 B	-0-		17 2			N	-0-			-0-
07	13 N		9 -0-	-4 B	-0-		9 2			N	-0-			-0-
08	10 N		10 -0-	-0- B	-0-		10 2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	30 N		4 -0-	-26 B	-0-		4 2			N	-0-			-0-
10	9 N		-0- -0-	-9 B	-0-					N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A														
05	24149 N	24701	-0-	552 B	-575	24701	2			N	-0-			-0-
06	23490 N	23815	-0-	325 B	-250	23815	2			N	-0-			-0-
07	24614 N	24555	-0-	-59 B	-250	24555	2			N	-0-			-0-
08	24707 N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -250														
09	23820 N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2			N	-0-			-0-
*10	24633 N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2			N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A														
05	39029 N	35145	-0-	-3884 B	-3553	35145	2			N	-0-			-0-
06	35340 N	34345	-0-	-995 B	-3553	34345	2			N	-0-			-0-
07	34751 N	34227	-0-	-524 B	-3553	34227	2			N	-0-			-0-
08	35154 N	36725	-0-	1571 B	-1982	36725	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982														
09	34350 N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2			N	-0-			-0-
10	34224 N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2			N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268														
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3			N	-0-			-0-
06	510 N	367	-0-	-143 B	-0-	367	3			N	-0-			-0-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3			N	-0-			-0-
08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3			N	-0-			-0-
*10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	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														
05	20770 N	20721	-0-	-49 B	-0-	20721	2			N	-0-			-0-
06	20100 N	19987	-0-	-113 B	-0-	19987	2			N	-0-			-0-
07	20739 N	20659	-0-	-80 B	-0-	20659	2			N	-0-			-0-
08	20708 N	20640	-0-	-68 B	-0-	20640	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2			N	-0-			-0-
10	20646 N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2			N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889														
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	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2				N	-0-			-0-
10	0 N	-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	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6				WELL #:	2	RRCID ->	168624	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	22074	PERF.21878 - 22020
05		362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3		N	-0-	-0-
06		673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3		N	-0-	-0-
07		700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700 3		N	-0-	-0-
08		716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631 3		N	-0-	-0-
10		713 N	635	-0-	-78	B	-0-	635 3		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				WELL #:	148113	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A
SIBLEY-STATE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	040124	COMPL. DATE	08/01/1966	TOTAL DEPTH	21220	PERF. N/A
05		13733 N	12646	-0-	-1087	B	-0-	12646 2		N	-0-	-0-
06		12480 N	11738	-0-	-742	B	-0-	11738 2		N	-0-	-0-
07		14167 N	11341	-0-	-2826	B	-0-	11341 2		N	-0-	-0-
08		14275 N	14275	-0-	-0-	B	-0-	14275 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		13810 N	13810	-0-	-0-	B	-0-	13810 2		N	-0-	-0-
*10		13464 N	13464	-0-	-0-	B	-0-	13464 2		N	-0-	-0-

TYRRELL, W. C. TRUST				WELL #:	1	RRCID ->	040127	COMPL. DATE	05/31/1966	TOTAL DEPTH	21120	PERF. N/A
05		38471 N	38843	-0-	372	B	-12216	38843 2		N	-0-	-0-
06		36660 N	36943	-0-	283	B	-11933	36943 2		N	-0-	-0-
07		37820 N	36924	-0-	-896	B	-11933	36924 2		N	-0-	-0-
08		38843 N	37645	-0-	-1198	B	-11933	37645 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1775	CANCELLED UNDERAGE	->	-10158					
09		36930 N	35693	-0-	-1237	B	-1775	35693 2		N	-0-	-0-
10		36921 N	37552	-0-	631	B	-1144	37552 2		N	-0-	-0-

SOUTH GOMEZ UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	040210	COMPL. DATE	10/02/1966	TOTAL DEPTH	21100	PERF. N/A
05		38067 N	38118	-0-	51	B	-0-	38118 2		N	-0-	-0-
06		36990 N	35696	-0-	-1294	B	-0-	35696 2		N	-0-	-0-
07		37913 N	36612	-0-	-1301	B	-0-	36612 2		N	-0-	-0-
08		38130 N	36442	-0-	-1688	B	-0-	36442 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		35720 N	35720	-0-	-0-	B	-0-	35720 2		N	-0-	-0-
*10		37235 N	37235	-0-	-0-	B	-0-	37235 2		N	-0-	-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	040227	COMPL. DATE	09/18/1966	TOTAL DEPTH	22086	PERF. N/A
05		27267 N	27267	-0-	-0-	B	-0-	27267 2		N	-0-	-0-
06		26551 N	26551	-0-	-0-	B	-0-	26551 2		N	-0-	-0-
07		28210 N	28210	-0-	-0-	B	-0-	28210 2		N	-0-	-0-
08		29290 N	29290	-0-	-0-	B	-0-	29290 2		N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		28012 N	28012	-0-	-0-	B	-0-	28012 2		N	-0-	-0-
*10		24701 N	24701	-0-	-0-	B	-0-	24701 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	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
05		1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 2			N	-0-			-0-
06		1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 2			N	-0-			-0-
07		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 2			N	-0-			-0-
08		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593 2			N	-0-			-0-
*10		1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 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			
05		27187 N	26513	-0-	-674 B	-0-	26513 2			N	-0-			-0-
06		26220 N	25249	-0-	-971 B	-0-	25249 2			N	-0-			-0-
07		26474 N	25888	-0-	-586 B	-0-	25888 2			N	-0-			-0-
08		26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903 2			N	-0-			-0-
10		25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687 2			N	-0-			-0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 042473			COMPL. DATE 06/03/1967			TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A			
05		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2			N	-0-			-0-
06		660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633 2			N	-0-			-0-
07		682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633 2			N	-0-			-0-
08		713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608 2			N	-0-			-0-
*10		664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2			N	-0-			-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 043303			COMPL. DATE 10/17/1967			TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A			
05		44126 N	44126	-0-	-0- B	-0-	44126 2			N	-0-			-0-
06		40940 N	40940	-0-	-0- B	-0-	40940 2			N	-0-			-0-
07		42284 N	39289	-0-	-2995 B	-0-	39289 2			N	-0-			-0-
08		42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249 2			N	-0-			-0-
10		39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674 2			N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 043884			COMPL. DATE 04/01/1968			TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A			
05		5177 N	4572	-0-	-605 B	-1753	4572 2			N	-0-			-0-
06		4800 N	4363	-0-	-437 B	-1753	4363 2			N	-0-			-0-
07		4743 N	4339	-0-	-404 B	-1753	4339 2			N	-0-			-0-
08		4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1753								
09		4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069 2			N	-0-			-0-
10		4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210 2			N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 044699			COMPL. DATE 01/05/1968			TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A			
05		14725 N	14316	-0-	-409 B	-0-	14316 2			N	-0-			-0-
06		14160 N	12620	-0-	-1540 B	-0-	12620 2			N	-0-			-0-
07		13981 N	12732	-0-	-1249 B	-0-	12732 2			N	-0-			-0-
08		15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158 2			N	-0-			-0-
09	01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917 2			N	-0-			-0-
*10		14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620 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	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	
05	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2	N	-0-	-0-	
06	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2	N	-0-	-0-	
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2	N	-0-	-0-	
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2	N	-0-	-0-	
*10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2	N	-0-	-0-	

ABELL WEST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046274		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636			
05	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-	-0-	
06	30 N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2	N	-0-	-0-	
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2	N	-0-	-0-	
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2	N	-0-	-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2	N	-0-	-0-	

USM ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 046275		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A			
05	65007 #	64106	-0-	-901 B	-11227	64106	2	N	-0-	-0-	
06	62370 #	59998	-0-	-2372 B	-13599	59998	2	N	-0-	-0-	
07	64449 #	65087	-0-	638 B	-12961	65087	2	N	-0-	-0-	
08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-10481		CANCELED UNDERAGE ->		-2451					
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	2	N	-0-	-0-	
10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	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			
05	78275 #	77114	-0-	-1161 B	-3501	77114	2	N	-0-	-0-	
06	75750 #	72067	-0-	-3683 B	-7184	72067	2	N	-0-	-0-	
07	78275 #	74926	-0-	-3349 B	-10533	74926	2	N	-0-	-0-	
08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11946									
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2	N	-0-	-0-	
10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	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			
05	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2	N	-0-	-0-	
06	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675	2	N	-0-	-0-	
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2	N	-0-	-0-	
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2	N	-0-	-0-	
*10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	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			
05	17360 N	15022	-0-	-2338 B	-0-	15022	2	N	-0-	-0-	
06	15480 N	13986	-0-	-1494 B	-0-	13986	2	N	-0-	-0-	
07	15717 N	12585	-0-	-3132 B	-0-	12585	2	N	-0-	-0-	
08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2	N	-0-	-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	2	N	-0-	-0-	
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2	N	-0-	-0-	

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		127853	113985	-0-	-13868 B	33519	113985 2		N	-0-			-0-
06		96883	108730	-0-	-11847 B	45366	108730 2		N	-0-			-0-
07		127853	113436	-0-	-14417 B	30949	113436 2		N	-0-			-0-
08		84664	109270	-0-	24606 B	55555	109270 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55555													
09		103976	19936	-0-	-84040 B	-28485	19936 2		N	-0-			-0-
10		113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337	135 2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728													

05		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - P/A 07/31/17													

BEM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048852 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A													

05		30535 N	30165	-0-	-370 B	-4750	30165 2		N	-0-			-0-
06		29220 N	27952	-0-	-1268 B	-4750	27952 2		N	-0-			-0-
07		29357 N	29498	-0-	141 B	-4609	29498 2		N	-0-			-0-
08		30163 N	29946	-0-	-217 B	-4609	29946 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -3421													
09		28382 N	29570	-0-	1188 B	-0-	29570 2		N	-0-			-0-
*10		30308 N	30308	-0-	-0- B	-0-	30308 2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A													

05		38626 N	37844	-0-	-782 B	-7859	37844 2		N	-0-			-0-
06		36750 N	35866	-0-	-884 B	-7859	35866 2		N	-0-			-0-
07		37665 N	37301	-0-	-364 B	-7859	37301 2		N	-0-			-0-
08		37851 N	37143	-0-	-708 B	-7859	37143 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2619 CANCELLED UNDERAGE -> -5240													
09		35880 N	35986	-0-	106 B	-2513	35986 2		N	-0-			-0-
10		37293 N	36994	-0-	-299 B	-2513	36994 2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701													

05		26009 N	25358	-0-	-651 B	-6925	25358 2		N	-0-			-0-
06		24840 N	23979	-0-	-861 B	-6925	23979 2		N	-0-			-0-
07		25358 N	25036	-0-	-322 B	-6925	25036 2		N	-0-			-0-
08		25358 N	24876	-0-	-482 B	-6925	24876 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3301 CANCELLED UNDERAGE -> -3624													
09		23970 N	24057	-0-	87 B	-3214	24057 2		N	-0-			-0-
10		25048 N	24575	-0-	-473 B	-3214	24575 2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A													

05		6076 N	6047	-0-	-29 B	-0-	6047 2		N	-0-			-0-
06		5910 N	5708	-0-	-202 B	-0-	5708 2		N	-0-			-0-
07		6107 N	5929	-0-	-178 B	-0-	5929 2		N	-0-			-0-
08		6045 N	5954	-0-	-91 B	-0-	5954 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		5700 N	5668	-0-	-32 B	-0-	5668 2		N	-0-			-0-
10		5921 N	5886	-0-	-35 B	-0-	5886 2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)			//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: PECOS	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
BAILEY, M. L. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 052504		COMPL. DATE 04/29/1972		TOTAL DEPTH 22578		PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
05	14415 N	14314	-0-	-101 B	-0-	14314 2	N	-0-	-0-			
06	14222 N	14222	-0-	-0- B	-0-	14222 2	N	-0-	-0-			
07	14774 N	14774	-0-	-0- B	-0-	14774 2	N	-0-	-0-			
08	15124 N	15124	-0-	-0- B	-0-	15124 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14687 N	14687	-0-	-0- B	-0-	14687 2	N	-0-	-0-			
*10	15453 N	15453	-0-	-0- B	-0-	15453 2	N	-0-	-0-			

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 053932		COMPL. DATE 07/20/1972		TOTAL DEPTH 22300		PERF. N/A
05	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164 2	N	-0-	-0-			
06	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131 2	N	-0-	-0-			
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177 2	N	-0-	-0-			
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137 2	N	-0-	-0-			
10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160 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
05	12369 N	16731	-0-	4362 B	-6709	16731 2	N	-0-	-0-			
06	12420 N	12082	-0-	-338 B	-6709	12082 2	N	-0-	-0-			
07	13919 N	12145	-0-	-1774 B	-6709	12145 2	N	-0-	-0-			
08	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6709							
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368 2	N	-0-	-0-			
10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706 2	N	-0-	-0-			

BROWN, E. T.			WELL #:		2	RRCID -> 103667		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 22124		PERF.21450 - 22124
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-	-0-			
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 2	N	-0-	-0-			
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336 2	N	-0-	-0-			
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 2	N	-0-	-0-			
*10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 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
05	93598 N	93598	-0-	-0- B	-0-	93598 2	N	-0-	-0-			
06	96538	101810	-0-	5272 B	5272	101810 2	N	-0-	-0-			
07	124930 #	27820	-0-	-97110 B	-91838	27820 2	N	-0-	-0-			
08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-170810									
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012 2	N	-0-	-0-			
10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245 2	N	-0-	-0-			

PECOS COUNTY AIRPORT			WELL #:		1	RRCID -> 048583		COMPL. DATE 06/11/1970		TOTAL DEPTH 22430		PERF. N/A
05	20367 N	20187	-0-	-180 B	-0-	20187 2	N	-0-	-0-			
06	19530 N	17931	-0-	-1599 B	-0-	17931 2	N	-0-	-0-			
07	18620 N	18620	-0-	-0- B	-0-	18620 2	N	-0-	-0-			
08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745 2	N	-0-	-0-			
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220 2	N	-0-	-0-			
*10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076 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	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	EOM BALANCE		
05		11902 N	11902	-0-	-0- B	-0-	11902 2			N	-0-	-0-		
06		12570 N	11552	-0-	-1018 B	-0-	11552 2			N	-0-	-0-		
07		11833 N	11833	-0-	-0- B	-0-	11833 2			N	-0-	-0-		
08		11904 N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746 2			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		11556 N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556 2			N	-0-	-0-		
*10		12993 N	12993	-0-	-0- B	-0-	12993 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	
05		13657 N	13657	-0-	-0- B	-0-	13657 3			N	-0-	-0-		
06		11167 N	11167	-0-	-0- B	-0-	11167 3			N	-0-	-0-		
07		11995 N	11995	-0-	-0- B	-0-	11995 3			N	-0-	-0-		
08		11919 N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919 3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		10995 N	10995	-0-	-0- B	-0-	10995 3			N	-0-	-0-		
*10		11360 N	11360	-0-	-0- B	-0-	11360 3			N	-0-	-0-		

FORTSON -A-				WELL #:		2	RRCID -> 047916			COMPL. DATE 01/14/1970			TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A	
05		63433 N	63433	-0-	-0- B	-0-	63433 3			N	-0-	-0-		
06		59520 N	54506	-0-	-5014 B	-0-	54506 3			N	-0-	-0-		
07		61504 N	50205	-0-	-11299 B	-0-	50205 3			N	-0-	-0-		
08		61504 N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218 3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		54510 N	52642	-0-	-1868 B	-0-	52642 3			N	-0-	-0-		
*10		58040 N	58040	-0-	-0- B	-0-	58040 3			N	-0-	-0-		

PRICE -L-				WELL #:		1	RRCID -> 048717			COMPL. DATE 06/22/1970			TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A	
05		1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	1571 3			N	-0-	-0-		
06		1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485 3			N	-0-	-0-		
07		1581 N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485 3			N	-0-	-0-		
08		1671 N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671 3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589 3			N	-0-	-0-		
*10		1578 N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578 3			N	-0-	-0-		

PRICE-M				WELL #:		1	RRCID -> 049967			COMPL. DATE 01/26/1971			TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A	
05		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
06		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
07		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
08		0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-		

WILLIAMS CC				WELL #:		1	RRCID -> 050239			COMPL. DATE 03/22/1971			TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A	
05		27466 N	27114	-0-	-352 B	-27065	27114 3			N	-0-	-0-		
06		0 N	24146	-0-	24146 B	-2919	24146 3			N	-0-	-0-		
07		24614 N	26786	-0-	2172 B	-747	26786 3			N	-0-	-0-		
08		27125 N	25986	-0-	-1139 B	-747	25986 3			N	-0-	-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-747										
09		25225 N	25972	-0-	747 B	-0-	25972 3			N	-0-	-0-		
10		26784 N	26241	-0-	-543 B	-0-	26241 3			N	-0-	-0-		

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
ROONEY		WELL #: 1		RRCID -> 050955		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622			
M	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
05	434 N	397	-0-	-37 B	-0-	397 3	N	-0-			-0-
06	420 N	197	-0-	-223 B	-0-	197 3	N	-0-			-0-
07	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-			-0-
08	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
*10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-

RIGGS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 051667		COMPL. DATE 11/03/1971		TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A			
05	1147 #	538	-0-	-609 B	-4973	538 3	N	-0-			-0-
06	270 N	75	-0-	-195 B	-4973	75 3	N	-0-			-0-
07	186 N	709	-0-	523 B	-4450	709 3	N	-0-			-0-
08	527 N	400	-0-	-127 B	-4450	400 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731											
09	90 N	399	-0-	309 B	-2410	399 3	N	-0-			-0-
10	713 N	121	-0-	-592 B	-2410	121 3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 052367		COMPL. DATE 05/18/1997		TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043			
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-
10	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			
05	50158 N	48384	-0-	-1774 B	-3464	48384 3	N	-0-			-0-
06	48270 N	46908	-0-	-1362 B	-3464	46908 3	N	-0-			-0-
07	48515 N	47798	-0-	-717 B	-3464	47798 3	N	-0-			-0-
08	48391 N	46404	-0-	-1987 B	-3464	46404 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3464											
09	46920 N	42681	-0-	-4239 B	-3464	42681 3	N	-0-			-0-
10	47802 N	41736	-0-	-6066 B	-3464	41736 3	N	-0-			-0-

WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 056377		COMPL. DATE 10/20/2000		TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600			
05	15376 N	14331	-0-	-1045 B	-0-	14331 3	N	-0-			-0-
06	15210 N	14132	-0-	-1078 B	-0-	14132 3	N	-0-			-0-
07	15035 N	13766	-0-	-1269 B	-0-	13766 3	N	-0-			-0-
08	19177 N	19177	-0-	-0- B	-0-	19177 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-	17695 3	N	-0-			-0-
*10	16998 N	16998	-0-	-0- B	-0-	16998 3	N	-0-			-0-

WALKER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 057250		COMPL. DATE 12/03/1973		TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A			
05	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
06	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454 3	N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
*10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.// 35708 333		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232														
WALKER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 059626		COMPL. DATE 09/10/1974		TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
ELLYSON, F. J.				WELL #: 2	RRCID -> 078902	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 5992	PERF. 5074 - 5880								
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058	RRCID -> 048361	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH 22667	PERF. N/A								
HATCH, ETHEL				WELL #: 1												
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-
10	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								
05	1767 N	2457	-0-	690 B	-11286	2457	2			N	-0-					-0-
06	1710 N	2934	-0-	1224 B	-10062	2934	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	3066	-0-	1299 B	-8763	3066	2			N	-0-					-0-
08	1767 N	3066	-0-	1299 B	-7464	3066	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-7464										
09	3000 N	3593	-0-	593 B	593	3593	2			N	-0-					-0-
*10	3100 N	3568	-0-	468 B	1061	3568	2			N	-0-					-0-
DALCO-USM				WELL #: 1A	RRCID -> 138901	COMPL. DATE 10/02/1991	TOTAL DEPTH 22650	PERF. 21330 - 22650								
05	7905 N	8427	-0-	522 B	-2687	8427	2			N	-0-					-0-
06	7860 N	7388	-0-	-472 B	-2687	7388	2			N	-0-					-0-
07	7936 N	7682	-0-	-254 B	-2687	7682	2			N	-0-					-0-
08	8432 N	7682	-0-	-750 B	-2687	7682	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-2687										
09	7380 N	7188	-0-	-192 B	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
10	7688 N	6927	-0-	-761 B	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
HATCH, ETHEL				WELL #: 2	RRCID -> 168132	COMPL. DATE 12/27/1997	TOTAL DEPTH 22450	PERF. 21230 - 22450								
05	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
06	2019 N	2019	-0-	-0- B	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
08	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	2010 N	1325	-0-	-685 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
10	1922 N	372	-0-	-1550 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PECOS			
GARY PERMIAN, LLC				296347						
WINFIELD, THEO ET AL -D-		WELL #:		1	RRCID -> 051612	COMPL. DATE 11/03/1971	TOTAL DEPTH 23140	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
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	

SEVEN -D- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 057501	COMPL. DATE 12/14/1973	TOTAL DEPTH 22750	PERF. N/A		
05	837 N	217	-0-	-620	B	-0-	217	3	N	-0-
06	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-
07	177 N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-
08	217 N	119	-0-	-98	B	-0-	119	3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	120 N	67	-0-	-53	B	-0-	67	3	N	-0-
*10	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-

GORDY OIL COMPANY		317150		WELL #:	1	RRCID -> 087472	COMPL. DATE 09/24/1979	TOTAL DEPTH 22981	PERF. 21928 - 22870	
SABINE										
05	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2	N	-0-
06	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2	N	-0-
07	1003 N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2	N	-0-
08	991 N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	979 N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-
10	992 N	982	-0-	-10	B	-0-	982	2	N	-0-

HENDRIX, JOHN H. CORPORATION		378256		WELL #:	1	RRCID -> 088763	COMPL. DATE 07/18/1980	TOTAL DEPTH 22172	PERF. 21730 - 22170	
NEAL, ROXIE										
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-
06	570 N	384	-0-	-186	B	-0-	384	2	N	-0-
07	527 N	136	-0-	-391	B	-0-	136	2	N	-0-
08	465 N	386	-0-	-79	B	-0-	386	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	390 N	171	-0-	-219	B	-0-	171	2	N	-0-
*10	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2	N	-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961		WELL #:	1	RRCID -> 047026	COMPL. DATE 07/31/1969	TOTAL DEPTH 22643	PERF. N/A	
NEAL, J. O.										
05	155 N	-0-	-0-	-155	B	-0-			N	-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-
07	21 N	21	-0-	-0-	B	-0-	21	2	N	-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

TYRRELL, W. C.		WELL #:		1	RRCID -> 050565	COMPL. DATE 06/03/1971	TOTAL DEPTH 22592	PERF. N/A		
05	12834 N	-0-	-0-	-12834	B	-0-			N	-0-
06	12420 N	-0-	-0-	-12420	B	-0-			N	-0-
07	7742 N	7742	-0-	-0-	B	-0-	7742	2	N	-0-
08	6647 N	6647	-0-	-0-	B	-0-	6647	2	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	1429 N	1429	-0-	-0-	B	-0-	1429	2	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS																			
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961																			
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 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

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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440																			
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A																			
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-
10	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																			
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-
10	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																			
05	4560	N	4560	-0-	-0-	B	-0-	4560	3				N	-0-					-0-
06	4428	N	4428	-0-	-0-	B	-0-	4428	3				N	-0-					-0-
07	4480	N	4480	-0-	-0-	B	-0-	4480	3				N	-0-					-0-
08	4622	N	4622	-0-	-0-	B	-0-	4622	3				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4339	N	4339	-0-	-0-	B	-0-	4339	3				N	-0-					-0-
*10	4359	N	4359	-0-	-0-	B	-0-	4359	3				N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF. 20458 - 21915																			
05	13299	N	13456	-0-	157	B	-978	13456	3				N	-0-					-0-
06	12870	N	12984	-0-	114	B	-864	12984	3				N	-0-					-0-
07	13299	N	13386	-0-	87	B	-777	13386	3				N	-0-					-0-
08	13299	N	13390	-0-	91	B	-686	13390	3				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -686																	
09	13008	N	13008	-0-	-0-	B	-0-	13008	3				N	-0-					-0-
*10	13420	N	13420	-0-	-0-	B	-0-	13420	3				N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF. 21236 - 21754																			
05	911	R	911	-0-	-0-	B	-0-	911	3				N	-0-					-0-
06	315	R	315	-0-	-0-	B	-0-	315	3				N	-0-					-0-
07	2924	R	2924	-0-	-0-	B	-0-	2924	3				N	-0-					-0-
08	1201	R	1201	-0-	-0-	B	-0-	1201	3				N	-0-					-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	386	R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3				N	-0-					-0-
*10	3748	R	3748	-0-	-0-	B	-0-	3748	3				N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) LINN OPERATING, LLC FSOC-LEON		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: PECOS						
				501480										
		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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		28923 N	31178	-0-	2255 B	-11090	582 1	30596 2		N	-0-			-0-
06		27060 N	27340	-0-	280 B	-10810	525 1	26815 2		N	-0-			-0-
07		26257 N	28241	-0-	1984 B	-8826	468 1	27773 2		N	-0-			-0-
08		31186 N	30458	-0-	-728 B	-8826	561 1	29897 2		N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2784	CANCELLED UNDERAGE ->		-6042							
09		27330 N	28251	-0-	921 B	-1863	488 1	27763 2		N	-0-			-0-
10		28241 N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561 1	25354 2		N	-0-			-0-
		FEE -8-												
		WELL #:		1	RRCID ->	051038	COMPL. DATE	09/07/1971	TOTAL DEPTH	22653	PERF. N/A			
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
		WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. GOMEZ-DALCO UNIT												
		WELL #:		1	RRCID ->	048542	COMPL. DATE	06/08/1970	TOTAL DEPTH	22861	PERF. N/A			
05		7420 N	10611	-0-	3191 B	-0-	10611 2			N	-0-			-0-
06		12791 N	12791	-0-	-0- B	-0-	12790 2	1 9		N	-0-	1 8		-0-
07		12834 N	12602	-0-	-232 B	-0-	12602 2			N	-0-			-0-
08		11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015 2			N	-0-			-0-
*10		12867 N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867 2			N	-0-			-0-
		PRICE -B-												
		WELL #:		2	RRCID ->	057529	COMPL. DATE	11/10/1973	TOTAL DEPTH	22610	PERF. N/A			
05		52266 #	36555	-0-	-15711 B	-15711	36555 2			N	-0-			-0-
06		52230 #	30260	-0-	-21970 B	-37681	30258 2	2 9		N	-0-	2 8		-0-
07		55769 N	28232	-0-	-27537 B	-37681	28232 2			N	-0-			-0-
08		0 N	26346	-0-	26346 B	-11335	26346 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-11335										
09		30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090 2			N	-0-			-0-
10		28241 N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198 2			N	-0-			-0-
		GOMEZ DALCO UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	102124	COMPL. DATE	07/05/1982	TOTAL DEPTH	22635	PERF.21311 - 22525			
05		17487 N	17833	-0-	346 B	-0-	17833 2			N	-0-			-0-
06		18387 N	18387	-0-	-0- B	-0-	18387 2			N	-0-			-0-
07		18085 N	18085	-0-	-0- B	-0-	18085 2			N	-0-			-0-
08		17619 N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498 2			N	-0-			-0-
10		17608 N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452 2			N	-0-			-0-
		XTO ENERGY INC. WILLBANKS, HENRY												
		WELL #:		10	RRCID ->	031849	COMPL. DATE	05/20/1965	TOTAL DEPTH	20931	PERF. N/A			
05		81685 #	81745	-0-	60 B	-490	81745 2			N	-0-			-0-
06		79050 #	75496	-0-	-3554 B	-4044	75496 2			N	-0-			-0-
07		81685 #	76771	-0-	-4914 B	-8958	76771 2			N	-0-			-0-
08		81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178 2			N	-0-			-0-
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-10465										
09		75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521 2			N	-0-			-0-
10		76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970 2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER)		//CONT.//		35708 333	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: PECOS	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
BENNETT, J. R.		WELL #:		3	RRCID -> 037654			COMPL. DATE 12/10/1965			TOTAL DEPTH 20875 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

05		127182	103596	-0-	-23586 B	100915	103596 2	N	-0-			-0-
06		96375	96346	-0-	-29 B	100886	96346 3	N	-0-			-0-
07		127182	98801	-0-	-28381 B	72505	98801 2	N	-0-			-0-
08		84219	100221	-0-	16002 B	88507	100221 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				88507								
09		103430	96505	-0-	-6925 B	81582	96505 2	N	-0-			-0-
*10		124577	98467	-0-	-26110 B	55472	98467 2	N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR.				WELL #:	10	RRCID -> 038664			COMPL. DATE 11/20/1998			TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D-				WELL #:	17	RRCID -> 040125			COMPL. DATE 08/05/1966			TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

05		31961 N	32032	-0-	71 B	-5995	32032 2	N	-0-			-0-
06		33090 N	28229	-0-	-4861 B	-5995	28229 2	N	-0-			-0-
07		29357 N	28319	-0-	-1038 B	-5995	28319 2	N	-0-			-0-
08		32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995	31054 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4504	CANCELLED UNDERAGE ->	-1491						
09		28230 N	29935	-0-	1705 B	-2799	29935 2	N	-0-			-0-
*10		29039 N	31838	-0-	2799 B	-0-	31838 2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 040228			COMPL. DATE 09/15/1966			TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

05		2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-		N	-0-			-0-
06		2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-		N	-0-			-0-
07		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID -> 041753			COMPL. DATE 03/28/1967			TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

05		5890 N	5531	-0-	-359 B	-0-	5531 2	N	-0-			-0-
06		5580 N	5275	-0-	-305 B	-0-	5275 2	N	-0-			-0-
07		5425 N	5413	-0-	-12 B	-0-	5413 2	N	-0-			-0-
08		5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-	5359 2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09		5280 N	4713	-0-	-567 B	-0-	4713 2	N	-0-			-0-
10		5425 N	5415	-0-	-10 B	-0-	5415 2	N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4				WELL #:	1	RRCID -> 043827			COMPL. DATE 02/27/1968			TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

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-
10		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								
GOMEZ GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1		RRCID -> 043897		COMPL. DATE 04/12/1968		TOTAL DEPTH 21650 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
05	3007 N	2996	-0-	-11 B	-0-	2996 2	N	-0-		-0-
06	2910 N	2883	-0-	-27 B	-0-	2883 2	N	-0-		-0-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007 2	N	-0-		-0-
08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2880 N	2872	-0-	-8 B	-0-	2872 2	N	-0-		-0-
10	3007 N	2913	-0-	-94 B	-0-	2913 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5		WELL #: 1		RRCID -> 044560		COMPL. DATE 08/06/1968		TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A		
05	T. A.	18907	-0-	18907 B	-0-	75375 18907 2	N	-0-		-0-
06	92727 N	17943	-0-	-74784 B	-0-	591 17943 2	N	-0-		-0-
07	19895 N	19304	-0-	-591 B	-0-	19304 2	N	-0-		-0-
08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	17940 N	17921	-0-	-19 B	-0-	17921 2	N	-0-		-0-
10	19313 N	17704	-0-	-1609 B	-0-	17704 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7		WELL #: 1		RRCID -> 045582		COMPL. DATE 02/03/1969		TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A		
05	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-		-0-
07	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2	N	-0-		-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8		WELL #: 1		RRCID -> 048330		COMPL. DATE 05/05/1970		TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A		
05	125612	123032	-0-	-2580 B	-0-	33829 123032 3	N	-0-		-0-
06	95185	114677	-0-	19492 B	-0-	53321 114677 3	N	-0-		-0-
07	125612	112510	-0-	-13102 B	-0-	40219 112510 3	N	-0-		-0-
08	83180	117892	-0-	34712 B	-0-	74931 117892 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 74931										
09	102153	114712	-0-	12559 B	-0-	87490 114712 3	N	-0-		-0-
10	123039	113353	-0-	-9686 B	-0-	77804 113353 3	N	-0-		-0-

GILMORE, V.		WELL #: 1		RRCID -> 063757		COMPL. DATE 08/05/1975		TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A		
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-
10	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		
05	22196 N	21670	-0-	-526 B	-0-	21670 2	N	-0-		-0-
06	21360 N	20836	-0-	-524 B	-0-	20836 2	N	-0-		-0-
07	21979 N	21520	-0-	-459 B	-0-	21520 2	N	-0-		-0-
08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515 2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807 2	N	-0-		-0-
*10	21526 N	21526	-0-	-0- B	-0-	21526 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		35708 347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
CHEVRON U. S. A. INC.		148113								
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9		WELL #: 1		RRCID -> 059591		COMPL. DATE 09/12/1974		TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A		
M	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
05	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6792 2	N	-0-		-0-
06	6660 X	6638	-0-	-22	-0-	6638 2	N	-0-		-0-
07	6882 X	6764	-0-	-118	-0-	6764 2	N	-0-		-0-
08	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790 2	N	-0-		-0-
09	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565 2	N	-0-		-0-
10	6851 X	6800	-0-	-51	-0-	6800 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		
05	21979 X	20921	-0-	-1058	-0-	20921 2	N	-0-		-0-
06	21270 X	20134	-0-	-1136	-0-	20134 2	N	-0-		-0-
07	21390 X	20463	-0-	-927	-0-	20463 2	N	-0-		-0-
08	21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549 2	N	-0-		-0-
09	20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963 2	N	-0-		-0-
10	20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598 2	N	-0-		-0-

LITTLE MEXICO		WELL #: 1R		RRCID -> 105246		COMPL. DATE 11/20/1982		TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339		
05	6665 X	5444	-0-	-1221	-0-	5444 2	N	-0-		-0-
06	4860 X	4782	-0-	-78	-0-	4782 2	N	-0-		-0-
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496 2	N	-0-		-0-
08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191 2	N	-0-		-0-
09	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756 2	N	-0-		-0-
10	5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723 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		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.		153438								
DEWITT-PARKE, BILL		WELL #: 2		RRCID -> 095831		COMPL. DATE 10/22/1981		TOTAL DEPTH 19020 PERF.18933 - 18954		
05	16353 X	16353	-0-	-0-	-0-	16353 2	N	-0-		-0-
06	18030 X	14509	-0-	-3521	-0-	14509 2	N	-0-		-0-
07	18631 X	13055	-0-	-5576	-0-	13055 2	N	-0-		-0-
08	18631 X	60	-0-	-18571	-0-	60 2	N	-0-		-0-
09	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886 2	N	-0-		-0-
10	16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292 2	N	-0-		-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445								
LHR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213727		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GOMEZ (FUSSELMAN)		//CONT.//		35708 347	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OXY USA INC.				630591								
R. M. GAS UNIT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	131298	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	23006	PERF.	19234 - 19272
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-		-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	2		N	-0-		-0-
07	155 N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-		-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-		-0-
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-		-0-
*10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MAY, JOHN				WELL #:	2	RRCID ->	070875	COMPL. DATE	02/24/1977	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	N/A	
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12		177	
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1	79
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11			90
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10			100
*09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9			109
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8			117

MAY, JOHN				WELL #:	4	RRCID ->	072772	COMPL. DATE	08/12/1977	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	N/A	
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12			146
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1	48
07	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11			59
08	930 N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10			69
*09	900 N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9			78
10	930 N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8			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
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
10	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
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-		83
06	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5		88
07	3100 N	3209	-0-	109	-0-	3206	2	3	9	Y	3		91
08	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-		91
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-		91
*10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-		91

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862									
GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 3		RRCID -> 067280		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140			
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
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	Y	-0-		2
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2	Y	-0-		2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2	Y	-0-		2
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-		2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2	Y	-0-		2

GOMEZ WEST UNIT NO. 2		WELL #: 4		RRCID -> 070874		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 068171		COMPL. DATE 05/29/1987		TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960			
MENDEL ESTATE 36		WELL #: 2									
05	10013 X	6173	-0-	-3840	-0-	6057	3	116 9	Y	105 182 1	180
06	9690 X	7126	-0-	-2564	-0-	7117	3	9 9	Y	8	188
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9 9	Y	8	196
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10 9	Y	9	205
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3		Y	-0-	205
10	11501 X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6 9	Y	5	210

MENDEL ESTATE 36		WELL #: 3		RRCID -> 070324		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PECOS D FEE		WELL #: 1		RRCID -> 281776		COMPL. DATE 01/03/1978		TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601			
05	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	3	Y	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3	Y	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3	Y	-0-		-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	Y	-0-		-0-
*10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	Y	-0-		-0-

MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 4		RRCID -> 281782		COMPL. DATE 05/26/1987		TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931			
05	930 N	86	-0-	-844	-0-	86	3	Y	-0-		-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	Y	-0-		-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3	Y	-0-		-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3	Y	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.// 35708 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
MENDEL ESTATE -36-		WELL #: 1		RRCID -> 281809		COMPL. DATE 03/19/1976		TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064				
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
05	465 X	54	-0-	-411	-0-	54 3		Y	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y	-0-			-0-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		Y	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC.		483440		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
GOMEZ WEST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236280		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983				
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP		495445		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
SIBLEY, EFFIE		WELL #: 2		RRCID -> 069503		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A				
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-
10	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				
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
10	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				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
MENDEL 26		WELL #: 2 L		RRCID -> 073721		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOMEZ (WOLFCAMP)		//CONT.//		35708 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.//		714221								
PECOS -D- FEE		WELL #:		2	RRCID -> 171858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11150	PERF.11014	- 11127
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-	6 3	N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

LINN OPERATING, LLC				501480		CAPACITY		CNTY: PECOS		
DUNLAP, OPHAL 18		WELL #:		1	RRCID -> 192197	COMPL. DATE 04/28/2004	TOTAL DEPTH 15695	PERF.15038	- 15598	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	3403	-0-	303	303	3403 2	N	-0-		-0-
06	2835 N	2532	-0-	-303	-0-	2532 2	N	-0-		-0-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826 2	N	-0-		-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957 2	N	-0-		-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531 2	N	-0-		-0-
*10	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260 2	N	-0-		-0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER)				35708 670	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PECOS		
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635						
MENDEL ESTATE		WELL #:		2034	RRCID -> 083934	COMPL. DATE 07/03/1979	TOTAL DEPTH 11227	PERF.11058	- 11085	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	20584	19149	-0-	-1435	-0-	19149 3	N	-0-		-0-
06	19860 #	17348	-0-	-2512	-0-	17348 3	N	-0-		-0-
07	20522 #	20336	-0-	-186	-0-	20336 3	N	-0-		-0-
08	20522 #	20140	-0-	-382	-0-	20140 3	N	-0-		-0-
09	19506 R	19506	-0-	-0-	-0-	19506 3	N	-0-		-0-
10	20336 #	20147	-0-	-189	-0-	20147 3	N	-0-		-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP)		35710 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
LINN OPERATING, LLC LEON		501480		WELL #: 3		RRCID -> 192198		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15935 - 16023	
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
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 2		N	-0-			-0-
06		330 N	250	-0-	-80	-0-	250 2		N	-0-			-0-
07		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		N	-0-			-0-
08		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-			-0-
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		N	-0-			-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-			-0-
GOMEZ, NE. (WOLFCAMP)		35713 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS					
WTG EXPLORATION ARCO-TERRAZAS		945220		WELL #: 1		RRCID -> 068794		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 21335		PERF. N/A	
05		551 N	551	-0-	-0-	-0-	515 2	36 9	N	33			384
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	404 2	32 9	N	29			413
07		476 N	476	-0-	-0-	-0-	446 2	30 9	N	27			440
08		527 N	503	-0-	-24	-0-	470 2	33 9	N	30			470
09		510 N	481	-0-	-29	-0-	393 2	88 9	N	80	531 1		19
10		465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		N	-0-			19
GOMEZ, NW. (WOLFCAMP)		35715 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. TYRRELL, W. C., UNIT NO. 1		147862		WELL #: 3		RRCID -> 085607		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11191 - 11436	
05		1302 N	1246	-0-	-56	-0-	1244 2	2 9	Y	2	14 1		7
06		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 2		Y	-0-			7
07		1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1150 2	3 9	Y	3			10
08		1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169 2		Y	-0-			10
09		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1142 2	23 9	Y	21			31
10		1147 N	1136	-0-	-11	-0-	1133 2	3 9	Y	3			34
PRICE, AUBREY		WELL #: 1		RRCID -> 100664		COMPL. DATE 06/30/1982		TOTAL DEPTH 22135		PERF.11696 - 12373			
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-
10		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			
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-
10		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			
05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2331 2	6 9	Y	5	147 1		59
06		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		Y	-0-			59
07		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881 2	4 9	Y	4			63
08		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		Y	-0-			63
09		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823 2	46 9	Y	42			105
*10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089 2	6 9	Y	5			110

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	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		
05	1085 X	612	-0-	-473	-0-	612	2	N	-0-			87
06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2	N	-0-			87
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17780	2	6 9 N	5			92
08	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2	N	-0-			92
09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2	15 9 N	14			106
*10	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2	56 9 N	51			157

TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 155385		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 11378		PERF.10998 - 11262		
05	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1470	2	55 9 N	50	160 1		30
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11 9 N	10			40
07	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1143	2	2 9 N	2			42
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40 9 N	36			78
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2	46 9 N	42			120
*10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44 9 N	40			160

LAUGHLIN, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 156438		COMPL. DATE 09/17/1995		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11586 - 11664		
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1 9 N	1			15
06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2	N	-0-			15
07	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	5759	2	1 9 N	1			16
08	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2	N	-0-			16
09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2	N	-0-			16
*10	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2	N	-0-			16

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
MENGENS, ANTON		WELL #: 1		RRCID -> 202261		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 18732		PERF.11401 - 12804		
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3	N	-0-			-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3	N	-0-			-0-
07	248 N	182	-0-	-66	-0-	182	3	N	-0-			-0-
08	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3	N	-0-			-0-
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	186 N	79	-0-	-107	-0-	79	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		
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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 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

05		12276 #	11144	-0-	-1132	-0-	11144 3	N	-0-			-0-
06		11880 #	10572	-0-	-1308	-0-	10572 3	N	-0-			-0-
07		12121 #	10947	-0-	-1174	-0-	10947 3	N	-0-			-0-
08		11408 #	10914	-0-	-494	-0-	10914 3	N	-0-			-0-
09		11040 #	NO RPT	-0-	-11040	-0-		N	NO RPT			-0-
10		11129 #	10983	-0-	-146	-0-	10983 3	N	-0-			-0-

GREASEWOOD (ATOKA)		36579 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077										
OATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 171497		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110				

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OXY USA INC.		630591		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
CORNELL KNIGHT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 151003		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756				

05		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2	N	-0-			-0-
06		330 N	175	-0-	-155	-0-	175 2	N	-0-			-0-
07		310 N	101	-0-	-209	-0-	101 2	N	-0-			-0-
08		248 N	90	-0-	-158	-0-	90 2	N	-0-			-0-
09		180 N	123	-0-	-57	-0-	123 2	N	-0-			-0-
*10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	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				

05		2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345 2	N	-0-			-0-
06		3000 N	3146	-0-	146	146	3146 2	N	-0-			-0-
07		2635 X	989	-0-	-1646	-0-	989 2	N	-0-			-0-
08		2635 X	2082	-0-	-553	-0-	2082 2	N	-0-			-0-
09		2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1981 2	N	-0-			-0-
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-		N	NO RPT			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
WHISSELL, G. B.		WELL #: 1		RRCID -> 046777		COMPL. DATE 08/10/1969		TOTAL DEPTH 16515 PERF. N/A				

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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KNIGHT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 047643		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518				

05		10354 X	7142	-0-	-3212	-0-	7142 2	N	-0-			-0-
06		10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938 2	N	-0-			-0-
07		10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652 2	N	-0-			-0-
08		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	14597 2	N	-0-			-0-
*09		10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498 2	N	-0-			-0-
10		10354 X	4208	-0-	-6146	-0-	4208 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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM						
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
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-						
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-						

CORNELL KNIGHT										WELL #: 1A		RRCID -> 086641		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387			
05	36146 X	23477	-0-	-12669	-0-	22190	2	1287	4	N	-0-		-0-						
06	34980 X	-0-	-0-	-34980	-0-					N	-0-		-0-						
07	36146 X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-		-0-						
08	35898 X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-		-0-						
*09	39649 X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-		-0-						
*10	42884 X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-		-0-						

RBJ & ASSOCIATES, LP										695758									
CLARK SWD										WELL #: 1W		RRCID -> 272670		COMPL. DATE 07/08/2013		TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500			
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-						
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

GREY RANCH (DEVONIAN)										36904 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862									
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E-										WELL #: 1 U		RRCID -> 040494		COMPL. DATE 08/26/1966		TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A			
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-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-						

BLACKSTONE SLAUGHTER -A-										WELL #: 2		RRCID -> 117463		COMPL. DATE 08/25/1985		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010			
05	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	3808	1	2978	2	N	-0-		-0-						
06	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4311	1	1991	2	N	-0-		-0-						
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	4932	1	2133	2	N	-0-		-0-						
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-		-0-						
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	2	N	-0-		-0-						
*10	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	4853	1	1654	2	N	-0-		-0-						

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.										251726									
BLACKSTONE-SLAUGHTER "J"										WELL #: 1		RRCID -> 180896		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 14603 PERF.12503 - 12690			
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-		-0-						
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-		-0-						
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-		-0-						
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-		-0-						
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-		-0-						
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	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	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

05		45601 X	39746	-0-	-5855	-0-	39746 2			N	-0-	-0-
06		44130 X	40506	-0-	-3624	-0-	40506 2			N	-0-	-0-
07		45601 X	45229	-0-	-372	-0-	45229 2			N	-0-	-0-
08		46184 X	46184	-0-	-0-	-0-	46184 2			N	-0-	-0-
09		43983 X	43983	-0-	-0-	-0-	43983 2			N	-0-	-0-
*10		44941 X	44941	-0-	-0-	-0-	44941 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A												
05		40765 X	36253	-0-	-4512	-0-	36253 2			N	-0-	-0-
06		39450 X	36276	-0-	-3174	-0-	36276 2			N	-0-	-0-
07		40765 X	36521	-0-	-4244	-0-	36521 2			N	-0-	-0-
08		40164 X	40164	-0-	-0-	-0-	40164 2			N	-0-	-0-
09		38612 X	38612	-0-	-0-	-0-	38612 2			N	-0-	-0-
*10		39262 X	39262	-0-	-0-	-0-	39262 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A												
05		992 N	840	-0-	-152	-0-	840 2			N	-0-	-0-
06		1290 N	857	-0-	-433	-0-	857 2			N	-0-	-0-
07		1364 N	923	-0-	-441	-0-	923 2			N	-0-	-0-
08		1333 N	961	-0-	-372	-0-	961 2			N	-0-	-0-
09		1320 N	918	-0-	-402	-0-	918 2			N	-0-	-0-
10		1333 N	1315	-0-	-18	-0-	1315 2			N	-0-	-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		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												
05		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2			N	-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2			N	-0-	-0-
07		31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			N	-0-	-0-
08		31 N	7	-0-	-24	-0-	7 2			N	-0-	-0-
09		30 N	8	-0-	-22	-0-	8 2			N	-0-	-0-
*10		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A												
05		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6531 2			N	-0-	-0-
06		6180 X	6173	-0-	-7	-0-	6173 2			N	-0-	-0-
07		6386 X	6301	-0-	-85	-0-	6301 2			N	-0-	-0-
08		6386 X	6331	-0-	-55	-0-	6331 2			N	-0-	-0-
09		6180 X	5896	-0-	-284	-0-	5896 2			N	-0-	-0-
10		6386 X	6162	-0-	-224	-0-	6162 2			N	-0-	-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A												
05		34286 X	30528	-0-	-3758	-0-	30528 2			N	-0-	-0-
06		33180 X	30651	-0-	-2529	-0-	30651 2			N	-0-	-0-
07		34286 X	33301	-0-	-985	-0-	33301 2			N	-0-	-0-
08		34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080 2			N	-0-	-0-
09		32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32604 2			N	-0-	-0-
*10		33764 X	33764	-0-	-0-	-0-	33764 2			N	-0-	-0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 BLACKSTONE - SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 051741 COMPL. DATE 07/26/1971 TOTAL DEPTH 20080 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		11842 X	11579	-0-	-263	-0-	11579 3		N	-0-			-0-
06		11310 X	11207	-0-	-103	-0-	11207 3		N	-0-			-0-
07		11656 X	11615	-0-	-41	-0-	11615 3		N	-0-			-0-
08		11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741 3		N	-0-			-0-
09		11280 X	11279	-0-	-1	-0-	11279 3		N	-0-			-0-
*10		11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

05		11749 X	6649	-0-	-5100	-0-	6649 3		N	-0-			-0-
06		11370 X	9529	-0-	-1841	-0-	9529 3		N	-0-			-0-
07		10044 X	8122	-0-	-1922	-0-	8122 3		N	-0-			-0-
08		11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160 3		N	-0-			-0-
09		10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611 3		N	-0-			-0-
*10		11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010 3		N	-0-			-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

05		5611 X	4905	-0-	-706	-0-	4905 3		N	-0-			-0-
06		5430 X	5056	-0-	-374	-0-	5056 3		N	-0-			-0-
07		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959 3		N	-0-			-0-
08		5518 X	4094	-0-	-1424	-0-	4094 3		N	-0-			-0-
09		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926 3		N	-0-			-0-
10		5952 X	4845	-0-	-1107	-0-	4845 3		N	-0-			-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

05		24535 X	24535	-0-	-0-	-0-	24535 3		N	-0-			-0-
06		23400 X	22864	-0-	-536	-0-	22864 3		N	-0-			-0-
07		24180 X	23394	-0-	-786	-0-	23394 3		N	-0-			-0-
08		24180 X	22992	-0-	-1188	-0-	22992 3		N	-0-			-0-
09		23400 X	22579	-0-	-821	-0-	22579 3		N	-0-			-0-
10		24180 X	23226	-0-	-954	-0-	23226 3		N	-0-			-0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

05		27021 X	27021	-0-	-0-	-0-	27021 3		N	-0-			-0-
06		26048 X	26048	-0-	-0-	-0-	26048 3		N	-0-			-0-
07		26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	26865 3		N	-0-			-0-
08		26846 X	26197	-0-	-649	-0-	26197 3		N	-0-			-0-
09		25980 X	25857	-0-	-123	-0-	25857 3		N	-0-			-0-
10		26846 X	26693	-0-	-153	-0-	26693 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

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-
10		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	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)				37821 710	ASSOCIATED			49B			CNTY: WARD		
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC				280571									
ESTES, W. A.				WELL #:	61	RRCID ->	033358	COMPL. DATE	06/11/1964	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	N/A
05		5053 #	3314	-0-	-1739	-0-	3314 2		N	-0-			-0-
06		4500 #	3835	-0-	-665	-0-	3835 2		N	-0-			-0-
07		4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	4525 2		N	-0-			-0-
08		4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513 2		N	-0-			-0-
09		4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370 2		N	-0-			-0-
10		4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	67	RRCID ->	046609	COMPL. DATE	08/09/1963	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	N/A
05		217 #	14	-0-	-203	-0-	14 2		Y	-0-			8
06		210 #	44	-0-	-166	-0-	44 2		Y	-0-			8
07		217 #	62	-0-	-155	-0-	62 2		Y	-0-			8
08		217 #	44	-0-	-173	-0-	44 2		Y	-0-			8
09		60 #	52	-0-	-8	-0-	52 2		Y	-0-			8
10		DLQ G-10	69	-0-	69	-0-	69 2		Y	-0-			8

ESTES, W. A.				WELL #:	81	RRCID ->	051557	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	8096	PERF.	N/A
05		747 R	747	-0-	-0-	-0-	747 2		N	-0-			-0-
06		732 R	732	-0-	-0-	-0-	732 2		N	-0-			-0-
07		751 R	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			-0-
08		737 R	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			-0-
09		693 R	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-			-0-
*10		679 R	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	58	RRCID ->	052757	COMPL. DATE	04/13/1962	TOTAL DEPTH	8426	PERF.	N/A
05		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-			-0-
06		360 #	120	-0-	-240	-0-	120 2		N	-0-			-0-
07		341 #	104	-0-	-237	-0-	104 2		N	-0-			-0-
08		434 #	103	-0-	-331	-0-	103 2		N	-0-			-0-
09		420 #	111	-0-	-309	-0-	111 2		N	-0-			-0-
10		434 #	124	-0-	-310	-0-	124 2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.				WELL #:	78	RRCID ->	052758	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	7602 - 7712
05		1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466 2		N	-0-			-0-
06		1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371 2		N	-0-			-0-
07		1457 #	1424	-0-	-33	-0-	1424 2		N	-0-			-0-
08		1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381 2		N	-0-			-0-
09		1410 #	1350	-0-	-60	-0-	1350 2		N	-0-			-0-
10		1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1323 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD									
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC		//CONT.//		280571												
ESTES, W. A.		WELL #:		98	RRCID ->	065797	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A.		WELL #:		75	RRCID ->	167747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7602 - 7668				
05	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2	Y	-0-			78				
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2	Y	-0-			78				
07	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2	Y	-0-			78				
08	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2	Y	-0-			78				
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			78				
10	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2	Y	-0-			78				

ESTES, W. A.		WELL #:		145	RRCID ->	222779	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	7870	PERF.	7486 - 7536				
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2	N	-0-			-0-				
06	2430 #	2089	-0-	-341	-0-	2089	2	N	-0-			-0-				
07	2511 #	2332	-0-	-179	-0-	2332	2	N	-0-			-0-				
08	2542 #	2368	-0-	-174	-0-	2368	2	N	-0-			-0-				
09	2460 #	2293	-0-	-167	-0-	2293	2	N	-0-			-0-				
10	2542 #	2287	-0-	-255	-0-	2287	2	N	-0-			-0-				

ESTES, W. A.		WELL #:		144	RRCID ->	222784	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7714	PERF.	7412 - 7423				
05	465 #	38	-0-	-427	-0-	38	2	N	-0-			-0-				
06	450 #	28	-0-	-422	-0-	28	2	N	-0-			-0-				
07	465 #	36	-0-	-429	-0-	36	2	N	-0-			-0-				
08	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2	N	-0-			-0-				
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2	N	-0-			-0-				
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2	N	-0-			-0-				

RAYDEN MARSTON		WELL #:		1	RRCID ->	061015	COMPL. DATE	09/01/1974	TOTAL DEPTH	7545	PERF.	N/A				
05	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3	N	-0-			48				
06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-			48				
07	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3	N	-0-			48				
08	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-			48				
09	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3	N	-0-			48				
*10	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3	N	-0-			48				

SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		617	RRCID ->	033252	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	8045	PERF.	7688 - 7908				
05	6014 #	5188	-0-	-826	-0-	5188	3	N	-0-			-0-				
06	5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3	N	-0-			-0-				
07	5199 R	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3	N	-0-			-0-				
08	5282 R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3	N	-0-			-0-				
09	5100 #	5064	-0-	-36	-0-	5064	3	N	-0-			-0-				
10	5270 #	5192	-0-	-78	-0-	5192	3	N	-0-			-0-				

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED				49B		CNTY: WARD			
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		542	RRCID ->		034234	COMPL. DATE		09/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	DLQ	G-10	208	-0-	208	387	195 3		13 9	Y	12			12
06	DLQ	G-10	180	-0-	180	567	180 3			Y	-0-			12
07	DLQ	G-10	256	-0-	256	823	256 3			Y	-0-			12
08		1008 R	185	-0-	-823	-0-	185 3			Y	-0-			12
09		210 #	182	-0-	-28	-0-	182 3			Y	-0-			12
10		217 #	174	-0-	-43	-0-	174 3			Y	-0-			13

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		625	RRCID ->		037341	COMPL. DATE		06/14/1996	TOTAL DEPTH	8032	PERF. 7612 - 7922	
05		589 #	550	-0-	-39	-0-	550 3			N	-0-			-0-
06		570 #	527	-0-	-43	-0-	527 3			N	-0-			-0-
07		596 R	596	-0-	-0-	-0-	596 3			N	-0-			-0-
08		571 R	571	-0-	-0-	-0-	571 3			N	-0-			-0-
09		540 #	534	-0-	-6	-0-	534 3			N	-0-			-0-
10		589 #	546	-0-	-43	-0-	546 3			N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		596 L	RRCID ->		044185	COMPL. DATE		11/25/1981	TOTAL DEPTH	8761	PERF. 7993 - 8066	
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-
10	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	
05	DLQ	G-10	942	-0-	942	1837	942 3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	841	-0-	841	2678	841 3			Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	3798	1120 3			Y	-0-			-0-
08		4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930 3			Y	-0-			-0-
09		916 R	916	-0-	-0-	-0-	916 3			Y	-0-			-0-
10		899 #	843	-0-	-56	-0-	843 3			Y	-0-			1

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		553	RRCID ->		046761	COMPL. DATE		01/29/1963	TOTAL DEPTH	8568	PERF. N/A	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		541	RRCID ->		046907	COMPL. DATE		11/22/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7853 - 8310	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		532	RRCID ->		050252	COMPL. DATE		10/10/1961	TOTAL DEPTH	8290	PERF. N/A	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN)		//CONT.//		37821 710	ASSOCIATED	49B		CNTY: WARD				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION		WELL #:		1545	RRCID ->	157169	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7510 - 7709
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
05	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	3	N	-0-			-0-
06	900 #	761	-0-	-139	-0-	761	3	N	-0-			-0-
07	930 #	616	-0-	-314	-0-	616	3	N	-0-			-0-
08	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3	N	-0-			-0-
09	900 #	861	-0-	-39	-0-	861	3	N	-0-			-0-
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	3	N	-0-			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		533	RRCID ->	161764	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8266	PERF.	7822 - 7990
05	DLQ G-10	504	-0-	504	951	487	3	17 9	Y	15		16
06	DLQ G-10	435	-0-	435	1386	435	3		Y	-0-		16
07	DLQ G-10	576	-0-	576	1962	576	3		Y	-0-		16
08	2424 R	462	-0-	-1962	-0-	462	3		Y	-0-		16
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3		Y	-0-		16
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3		Y	-0-		16

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		652	RRCID ->	257829	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	7894 - 8406
05	DLQ G-10	618	-0-	618	1194	611	3	7 9	Y	6		7
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1739	545	3		Y	-0-		7
07	DLQ G-10	736	-0-	736	2475	736	3		Y	-0-		7
08	3060 R	585	-0-	-2475	-0-	585	3		Y	-0-		7
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-		7
10	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3		Y	-0-		7

HUTCHINGS STOCK ASSOC.		WELL #:		540	RRCID ->	275410	COMPL. DATE	08/04/1962	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7902 - 8368
05	DLQ G-10	228	-0-	228	407	195	3	33 9	Y	30		31
06	DLQ G-10	203	-0-	203	610	203	3		Y	-0-		31
07	DLQ G-10	288	-0-	288	898	288	3		Y	-0-		31
08	1114 R	216	-0-	-898	-0-	216	3		Y	-0-		31
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-		31
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3		Y	-0-		31

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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN.		WELL #:		588	RRCID ->	170565	COMPL. DATE	06/16/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4495 - 4630
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478															
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680															
M	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

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-
10	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															

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-
10	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															

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.) 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528															
HALEY, J. A. "43" WELL #: 1 RRCID -> 123206 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 17813 PERF.16288 - 16343															

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479															

05	0	A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/10/2017 - P/A 04/10/17															

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639															

05	10819	X	8161	-0-	-2658	-0-	8160	2	1	9	N	1	1	8	94
06	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-			94
07	9610	X	5638	-0-	-3972	-0-	5637	2	1	9	N	1			95
08	8680	X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-			95
09	9480	X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8	95
10	9796	X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	N	2	1	8	96

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HALEY, J. E. '24'										WELL #: 1 RRCID -> 203706 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 17920 PERF.15025 - 15658				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
05	06	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2017 - P/A 06/28/17														

GILLS 13										WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628				
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANDERSON 46										WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2017 - P/A 04/26/17														

O. P ANDERSON 25										WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823				
05	7688 X	5126	-0-	-2562	-0-	5126	2			N	-0-			-0-
06	5130 X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2			N	-0-			-0-
07	5301 X	4659	-0-	-642	-0-	4659	2			N	-0-			-0-
08	5301 X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-			-0-
09	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6			6
10	5115 X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-			6

BLACKTIP STATE										WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584				
05	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			10
06	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-			10
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-			10
08	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			10
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12		12	8
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5		5	8

HALEY, J.E. 19										WELL #: 1 RRCID -> 209277 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13066 - 17421				
05	2914 X	1132	-0-	-1782	-0-	1132	2			N	-0-			21
06	2430 X	341	-0-	-2089	-0-	340	2	1	9	N	1			22
07	2976 X	544	-0-	-2432	-0-	544	2			N	-0-			22
08	2976 X	239	-0-	-2737	-0-	239	2			N	-0-			22
09	2880 X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-			22
*10	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1		1	8

HALEY 30										WELL #: 1 RRCID -> 209644 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 17834 PERF.15150 - 17630				
05	T. A.	10996	-0-	10996	11864	10996	2			N	-0-			-0-
06	T. A.	13628	-0-	13628	25492	13628	2			N	-0-			-0-
07	37600 X	12108	-0-	-25492	-0-	12108	2			N	-0-			-0-
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-			-0-
09	13620 X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
10	14074 X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2			N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687												
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

05		11966 X	3059	-0-	-8907	-0-	3059 2		N	-0-		4
06		4170 X	2926	-0-	-1244	-0-	2926 2		N	-0-		4
07		1147 X	1015	-0-	-132	-0-	1015 2		N	-0-		4
08		3069 X	847	-0-	-2222	-0-	847 2		N	-0-		4
09		2970 X	1488	-0-	-1482	-0-	1488 2		N	-0-		4
*10		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336 2		N	-0-		4

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018												
05		1271 N	1027	-0-	-244	-0-	1026 2	1 9	N	1	1 8	10
06		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2		N	-0-		10
07		1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010 2		N	-0-		10
08		1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1011 2	2 9	N	2	2 8	10
*09		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		N	-0-		10
10		1023 N	837	-0-	-186	-0-	836 2	1 9	N	1		11

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508												
05		341 N	163	-0-	-178	-0-	163 2		N	-0-		-0-
06		240 N	134	-0-	-106	-0-	134 2		N	-0-		-0-
07		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
08		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 2		N	-0-		-0-
09		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1636 2	10 9	N	9		9
10		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 2		N	-0-		9

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590												
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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17												

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684												
05		15159 X	9190	-0-	-5969	-0-	9187 2	3 9	N	3	3 8	8
06		14670 X	9154	-0-	-5516	-0-	9154 2		N	-0-		8
07		15159 X	9212	-0-	-5947	-0-	9212 2		N	-0-		8
08		11346 X	8546	-0-	-2800	-0-	8546 2		N	-0-		8
09		9870 X	7953	-0-	-1917	-0-	7953 2		N	-0-		8
10		9455 X	7996	-0-	-1459	-0-	7996 2		N	-0-		8

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137												
05		10110 X	10110	-0-	-0-	-0-	10109 2	1 9	N	1	1 8	61
06		10020 X	9245	-0-	-775	-0-	9245 2		N	-0-		61
07		10695 X	6117	-0-	-4578	-0-	6117 2		N	-0-		61
08		10695 X	2200	-0-	-8495	-0-	2199 2	1 9	N	1		62
09		10350 X	988	-0-	-9362	-0-	988 2		N	-0-		62
10		10106 X	2070	-0-	-8036	-0-	2062 2	8 9	N	7	1 8	68

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005											TOTAL DEPTH 18720	PERF.13854 - 18357			
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
05		1767 X	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
06		2190 X	1297	-0-	-893	-0-	1297	2			N	-0-			-0-
07		2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	-0-	2	8	-0-
08		2263 X	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
09		1740 X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
10		2356 X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	N	-0-	3	1 8	2

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005											TOTAL DEPTH 17870	PERF.13100 - 17625			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/06/2017 - P/A 06/06/17															

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005											TOTAL DEPTH 17912	PERF.14805 - 17557			
05		96751 X	88148	-0-	-8603	-0-	87779	2	369	9	N	335	188	1 8	294
06		92190 X	86688	-0-	-5502	-0-	86171	2	517	9	N	470	555	1	209
07		93775 X	93488	-0-	-287	-0-	92892	2	596	9	N	542	557	1 8	193
08		91992 X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1	143
09		88691 X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1 2 8	253
10		93496 X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1 2 8	182

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005											TOTAL DEPTH 17514	PERF.14874 - 17204			
05		10819 X	5693	-0-	-5126	-0-	5683	2	10	9	N	9	5	8	52
06		10470 X	4188	-0-	-6282	-0-	4168	2	20	9	N	18	3	8	67
07		8835 X	6107	-0-	-2728	-0-	6100	2	7	9	N	6	3	8	70
08		8835 X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8	70
09		8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-			70
10		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-			70

BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005											TOTAL DEPTH 17950	PERF.14658 - 17842			
05		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			71
06		5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			71
07		5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-			71
08		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-			71
09		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			71
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005											TOTAL DEPTH 17760	PERF.13100 - 17520			
05		0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 05/18/2017 - P/A 05/18/17															

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006											TOTAL DEPTH 17900	PERF.15490 - 17490			
05		9083 X	3076	-0-	-6007	-0-	3076	2			N	-0-			51
06		5640 X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-			51
07		6231 X	6013	-0-	-218	-0-	6012	2	1	9	N	1	1	8	51
08		6231 X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8	51
09		6030 X	1806	-0-	-4224	-0-	1806	2			N	-0-			51
*10		6676 X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-			51

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004										TOTAL DEPTH 17900	PERF.15026 - 16673					
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
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-
10	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					
05	1736 X	1096	-0-	-640	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			13
06	1320 X	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					13
07	1426 X	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-					13
08	1426 X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					13
09	1380 X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					13
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13

APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006										TOTAL DEPTH 7413	PERF. 5526 - 6182					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006										TOTAL DEPTH 17900	PERF.16232 - 16281					
05	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					3
06	570 N	188	-0-	-382	-0-	188	2			N	-0-					3
07	186 N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					3
08	558 N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					3
09	180 N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					3
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006										TOTAL DEPTH 17828	PERF.15652 - 17562					
*11	2580 X	1149	-0-	-1431	-0-	1149	2			N	-0-					30
*12	2666 X	1788	-0-	-878	-0-	1788	2			N	-0-					30
*01	2666 X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					30
*02	2408 X	1902	-0-	-506	-0-	1902	2			N	-0-					30
*03	1798 X	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					30
*04	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					30
*05	2108 N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					30
*06	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					30
*07	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					30
*08	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					30
*09	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					30
10	2542 N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					30

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH 17850	PERF.15481 - 17613					
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					6
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					6
07	527 X	252	-0-	-275	-0-	251	2	1	9	N	1					7
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					7

HALEY (LWR. WOLFECAMP-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	ALLOW 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					7

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

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-
10	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

*11	18934 X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	2			N	-0-					12
*12	19065 X	18150	-0-	-915	-0-	18150	2			N	-0-					12
*01	17887 X	17745	-0-	-142	-0-	17745	2			N	-0-					12
*02	17668 X	16067	-0-	-1601	-0-	16066	2	1	9	N	1	1	8			12
*03	19561 X	15069	-0-	-4492	-0-	15068	2	1	9	N	1	1	8			12
*04	18930 X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-					12
*05	18135 X	9187	-0-	-8948	-0-	9187	2			N	-0-					12
*06	17220 X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-					12
*07	17794 X	6652	-0-	-11142	-0-	6652	2			N	-0-					12
*08	15066 X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-					12
*09	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	4	8			12
*10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					12

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2017 - PLUGGED 07/27/17

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					50
06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					59
07	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	2	8	9	N	7					66
08	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1303	2	1	9	N	1					67
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	2	2	9	N	2					69
*10	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					69

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

05	9362 X	9146	-0-	-216	-0-	9146	2			N	-0-					56
06	9060 X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-					56
07	9269 X	9165	-0-	-104	-0-	9165	2			N	-0-					56
08	9145 X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					56
09	12210 X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					56
*10	9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9383	2	1	9	N	1					57

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		2573 X	1747	-0-	-826	-0-	1747	2			N	-0-				7
06		2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	1445	2			N	-0-				7
07		1891 X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			N	-0-				7
08		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-				7
09		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-				7
10		1736 X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-				7

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338																
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2017 - P/A 07/19/17																

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246																
05		248 N	214	-0-	-34	-0-	213	2	1	9	N	1				39
06		210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-				39
07		186 N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-				39
08		217 N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-				39
09		120 N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-				39
*10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588																
05		8990 X	8800	-0-	-190	-0-	8797	2	3	9	N	3	2	8		12
06		8880 X	5874	-0-	-3006	-0-	5873	2	1	9	N	1				13
07		9207 X	5013	-0-	-4194	-0-	5013	2			N	-0-				13
08		9207 X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-				13
09		8910 X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8		13
10		8804 X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8		13

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417																
05		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-				3
06		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-				3
07		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-				3
08		903 N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8		3
09		720 N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-				3
10		1023 N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-				3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578																
05		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				-0-
06		720 N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-				-0-
07		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-				-0-
08		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-				-0-
09		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-				-0-
*10		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-				-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515																
05		0 A	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17																

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313															
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

05		1736 X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-			48
06		1680 X	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-			48
07		2139 X	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-			48
08		2139 X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8	48
09		2070 X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-			48
*10		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570															

05		9424 X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-			69
06		9120 X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-			69
07		9663 X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-			69
08		10404 X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-			69
09		9090 X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-			69
*10		9892 X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461															

05		4774 X	186	-0-	-4588	-0-	186	2			N	-0-			4
06		4110 X	109	-0-	-4001	-0-	109	2			N	-0-			4
07		4247 X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			N	-0-			4
08		1612 X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-			4
09		1560 X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-			4
10		341 X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19			23

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826															

05		9982 X	7068	-0-	-2914	-0-	7067	2	1	9	N	1	1	8	18
06		9660 X	3302	-0-	-6358	-0-	3302	2			N	-0-			18
07		9982 X	4814	-0-	-5168	-0-	4814	2			N	-0-			18
08		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8	18
09		6840 X	4658	-0-	-2182	-0-	4638	2	20	9	N	18			36
10		7068 X	2695	-0-	-4373	-0-	2687	2	8	9	N	7			43

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439															

05		3348 X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-			-0-
06		2670 X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-			-0-
07		3720 X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	2			N	-0-			-0-
08		3720 X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-			-0-
09		3600 X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8			8
10		2604 X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-			8

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613															

*11		3300 X	1440	-0-	-1860	-0-	1440	2			N	-0-			49
*12		3410 X	2659	-0-	-751	-0-	2657	2	2	9	N	2	2	8	49
*01		3410 X	3264	-0-	-146	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8	49
*02		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	N	4	4	8	49
*03		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-			49
*04		3150 X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-			49
*05		3286 X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-			49
*06		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			49
*07		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-			49
*08		3255 X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-			49
*09		3420 X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-			49
*10		4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-			49

HALEY (LWR. WOLF CAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-	-0-
07	11090 X	-0-	-0-	-11090	-0-					Y	-0-	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2017 - P/A 08/16/17												

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526												
05	8308 X	5385	-0-	-2923	-0-	5384	2	1	9	N	1	11
06	8040 X	5367	-0-	-2673	-0-	5367	2			N	1	11
07	4712 X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			N	8	11
08	5394 X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N		11
09	5370 X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N		11
10	5549 X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N		11

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578												
05	2852 X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	2			N	-0-	6
06	2670 X	1449	-0-	-1221	-0-	1449	2			N	-0-	6
07	2697 X	1471	-0-	-1226	-0-	1471	2			N	-0-	6
08	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-	6
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-	6
*10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	6

BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919												
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2	9
06	2190 N	405	-0-	-1785	-0-	405	2			N	2	9
07	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	2			N	8	9
08	1302 N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N		9
*09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N		9
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N		9

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395												
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337												
05	53475 X	49481	-0-	-3994	-0-	49481	2			N	-0-	15
06	51750 X	49727	-0-	-2023	-0-	49727	2			N	-0-	15
07	53041 X	50393	-0-	-2648	-0-	50393	2			N	-0-	15
08	52297 X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	N	8	21
09	49740 X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2			N	2	21
10	51398 X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2			N	8	21

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236												
05	6913 X	198	-0-	-6715	-0-	197	2	1	9	N	1	40
06	6690 X	5	-0-	-6685	-0-	5	2			N	-0-	40
07	6913 X	587	-0-	-6326	-0-	587	2			N	-0-	40
08	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1	41
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	41
*10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-	41

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007										TOTAL DEPTH 17700	PERF.15529 - 17026			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
05		3813 X	2878	-0-	-935	-0-	2878	2		N	-0-		-0-	
06		3270 X	2937	-0-	-333	-0-	2937	2		N	-0-		-0-	
07		3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2		N	-0-		-0-	
08		3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2		N	-0-		-0-	
09		3030 X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2		N	1	1 8	-0-	
10		3038 X	83	-0-	-2955	-0-	13	2	70	9	N	64	64	

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007										TOTAL DEPTH 17796	PERF.17169 - 17318			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	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	
10		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			
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-	
10		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			
*11		28080 X	15631	-0-	-12449	-0-	15630	2	1	9	N	1	1 8	36
*12		29016 X	26500	-0-	-2516	-0-	26499	2	1	9	N	1	1 8	36
*01		27869 X	26808	-0-	-1061	-0-	26808	2		N	-0-		36	
*02		25172 X	23659	-0-	-1513	-0-	23656	2	3	9	N	3	3 8	36
*03		27063 X	23788	-0-	-3275	-0-	23786	2	2	9	N	2	2 8	36
*04		25950 X	22106	-0-	-3844	-0-	22105	2	1	9	N	1	1 8	36
*05		26815 X	21427	-0-	-5388	-0-	21425	2	2	9	N	2	2 8	36
*06		25950 X	22176	-0-	-3774	-0-	22176	2		N	-0-		36	
*07		26257 X	20442	-0-	-5815	-0-	20442	2		N	-0-		36	
*08		23777 X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	3	9	N	3	3 8	36
*09		22170 X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	1	9	N	1	1 8	36
10		22909 X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2		N	-0-		36	

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007										TOTAL DEPTH 18080	PERF.15050 - 17718			
05		2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2		N	-0-		69	
06		2340 X	1751	-0-	-589	-0-	1751	2		N	-0-		69	
07		2263 X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2		N	-0-		69	
08		2232 X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2		N	-0-		69	
09		2010 X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2		N	-0-		69	
10		2077 X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2		N	-0-		69	

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006										TOTAL DEPTH 17900	PERF.14825 - 17483			
05		48391 X	46523	-0-	-1868	-0-	46515	2	8	9	N	7	7 8	60
06		46830 X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	1	9	N	1	1 8	60
07		47554 X	44429	-0-	-3125	-0-	44428	2	1	9	N	1	1 8	60
08		47554 X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2		N	-0-		60	
09		46020 X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	3	9	N	3	3 8	60
10		46531 X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	7	9	N	6	6 8	60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007										TOTAL DEPTH	17900	PERF.17211 - 17221	
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	655 2	2 9	N	2	2 8	10	
06		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 2		N	-0-		10	
07		338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-		10	
08		791 N	791	-0-	-0-	-0-	790 2	1 9	N	1	1 8	10	
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1722 2	4 9	N	4	4 8	10	
*10		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1544 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	
05		33449 X	27359	-0-	-6090	-0-	27358 2	1 9	N	1	1 8	34	
06		31200 X	22628	-0-	-8572	-0-	22628 2		N	-0-		34	
07		32240 X	22046	-0-	-10194	-0-	22046 2		N	-0-		34	
08		31496 X	23618	-0-	-7878	-0-	23618 2		N	-0-		34	
09		28440 X	21744	-0-	-6696	-0-	21744 2		N	-0-		34	
10		27373 X	21044	-0-	-6329	-0-	21044 2		N	-0-		34	

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007										TOTAL DEPTH	17698	PERF.15084 - 16424	
05		13361 X	10417	-0-	-2944	-0-	10417 2		N	-0-		8	
06		12930 X	9593	-0-	-3337	-0-	9593 2		N	-0-		8	
07		13361 X	10300	-0-	-3061	-0-	10300 2		N	-0-		8	
08		13051 X	11578	-0-	-1473	-0-	11577 2	1 9	N	1	1 8	8	
09		12390 X	10836	-0-	-1554	-0-	10835 2	1 9	N	1	1 8	8	
*10		12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	12492 2	1 9	N	1	1 8	8	

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007										TOTAL DEPTH	18000	PERF.14768 - 17578	
05		713 N	66	-0-	-647	-0-	66 2		N	-0-		-0-	
06		1320 N	1165	-0-	-155	-0-	1163 2	2 9	N	2	2 8	-0-	
07		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130 2		N	-0-		-0-	
08		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2		N	-0-		-0-	
09		1170 N	68	-0-	-1102	-0-	68 2		N	-0-		-0-	
10		1116 N	630	-0-	-486	-0-	628 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	
05		12617 X	9495	-0-	-3122	-0-	9495 2		N	-0-		20	
06		12210 X	7832	-0-	-4378	-0-	7832 2		N	-0-		20	
07		12090 X	7147	-0-	-4943	-0-	7147 2		N	-0-		20	
08		11253 X	9936	-0-	-1317	-0-	9934 2	2 9	N	2	2 8	20	
09		13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	13047 2	1 9	N	1	1 8	20	
*10		12490 X	12490	-0-	-0-	-0-	12490 2		N	-0-		20	

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH	17680	PERF.15212 - 17170	
05		9641 X	1567	-0-	-8074	-0-	1564 2	3 9	N	3	3 8	20	
06		9330 X	1720	-0-	-1720	-0-	1720 2		N	-0-		20	
07		6138 X	1784	-0-	-4354	-0-	1783 2	1 9	N	1	1 8	20	
08		6138 X	1547	-0-	-4591	-0-	1546 2	1 9	N	1	1 8	20	
09		3630 X	1326	-0-	-2304	-0-	1325 2	1 9	N	1	1 8	20	
10		1798 X	992	-0-	-806	-0-	992 2		N	-0-		20	

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008										TOTAL DEPTH	17825	PERF.16342 - 16356	
05		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787 2		N	-0-		15	
06		5670 X	5582	-0-	-88	-0-	5582 2		N	-0-		15	
07		5859 X	5694	-0-	-165	-0-	5694 2		N	-0-		15	
08		6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	6266 2		N	-0-		15	
09		5610 X	4545	-0-	-1065	-0-	4545 2		N	-0-		15	
10		5797 X	4030	-0-	-1767	-0-	4030 2		N	-0-		15	

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2139 N	1889	-0-	-250	-0-	1889 2			N	-0-		17
06	2040 N	1680	-0-	-360	-0-	1680 2			N	-0-		17
07	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2			N	-0-		17
08	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 2			N	-0-		17
09	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 2			N	-0-		17
10	2418 N	2243	-0-	-175	-0-	2239 2	4 9		N	4	4 8	17
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315												
05	40689 X	40689	-0-	-0-	-0-	40149 2	540 9		N	491	486 1 10 8	219
06	42780 X	41655	-0-	-1125	-0-	41180 2	475 9		N	432	317 1 2 8	332
07	44206 X	37690	-0-	-6516	-0-	36982 2	708 9		N	644	636 1 7 8	333
08	44206 X	33126	-0-	-11080	-0-	32863 2	263 9		N	239	355 1 9 8	208
09	42780 X	37863	-0-	-4917	-0-	37646 2	217 9		N	197	10 8	395
10	43059 X	41507	-0-	-1552	-0-	40844 2	663 9		N	603	652 1 9 8	337
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989												
*11	2370 N	2353	-0-	-17	-0-	2353 2			N	-0-		27
*12	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2401 2			N	-0-		27
*01	2449 N	2353	-0-	-96	-0-	2353 2			N	-0-		27
*02	2184 N	2073	-0-	-111	-0-	2073 2			N	-0-		27
*03	2387 N	2123	-0-	-264	-0-	2122 2	1 9		N	1	1 8	27
*04	2280 N	2250	-0-	-30	-0-	2249 2	1 9		N	1	1 8	27
*05	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2221 2			N	-0-		27
*06	2040 N	2035	-0-	-5	-0-	2035 2			N	-0-		27
*07	2325 N	2026	-0-	-299	-0-	2026 2			N	-0-		27
*08	2232 N	1950	-0-	-282	-0-	1950 2			N	-0-		27
*09	2040 N	1876	-0-	-164	-0-	1876 2			N	-0-		27
10	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	1450 2			N	-0-		27
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776												
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	26 2	1 9		N	1		15
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		15
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2			N	-0-		15
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2			N	-0-		15
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	283 2			N	-0-		15
10	124 N	84	-0-	-40	-0-	84 2			N	-0-		15
GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988												
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-
10	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												
05	10186 X	10186	-0-	-0-	-0-	10186 2			N	-0-		119
06	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544 2			N	-0-		119
07	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104 2			N	-0-		119
08	1953 X	715	-0-	-1238	-0-	715 2			N	-0-		119
*09	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7905 2	7 9		N	6	1 8	124
*10	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	7864 2			N	-0-		124

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317															
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

05		6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-			21
06		5460 X	3259	-0-	-2201	-0-	3259	2			N	-0-			21
07		5642 X	3414	-0-	-2228	-0-	3412	2	2	9	N	2			23
08		5642 X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-			23
09		5460 X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3			23
10		5642 X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	3	8	23

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830															
05		6975 X	5120	-0-	-1855	-0-	5119	2	1	9	N	1	1	8	16
06		6570 X	4630	-0-	-1940	-0-	4630	2			N	-0-			16
07		6696 X	3966	-0-	-2730	-0-	3966	2			N	-0-			16
08		5921 X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-			16
09		4950 X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8	16
10		5115 X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	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															
05		2139 N	594	-0-	-1545	-0-	594	2			N	-0-			13
06		1770 N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-			13
07		2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-			13
08		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-			13
09		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-			13
10		2604 N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-			13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244															
05		47926 X	46129	-0-	-1797	-0-	45988	2	141	9	N	128	185	1	15
06		47660 X	47660	-0-	-0-	-0-	47506	2	154	9	N	140			155
07		48990 X	48990	-0-	-0-	-0-	48840	2	150	9	N	136	165	1	125
08		48238 X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37			162
09		47670 X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167	1	39
10		49259 X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5	8	65

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457															
05		21793 X	17977	-0-	-3816	-0-	17975	2	2	9	N	2			90
06		22230 X	17972	-0-	-4258	-0-	17832	2	140	9	N	127	147	1	70
07		22971 X	13791	-0-	-9180	-0-	13780	2	11	9	N	10	1	8	79
08		22971 X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37	9	N	34			113
09		17970 X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2			N	-0-			113
10		18569 X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198	9	N	180	188	1	104

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804															
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-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFECAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400														
05	7867 X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-			25
06	7530 X	6690	-0-	-840	-0-	6690	2			N	-0-			25
07	7781 X	6161	-0-	-1620	-0-	6161	2			N	-0-			25
08	7874 X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2			N	-0-			25
09	7620 X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2			N	-0-			25
10	7874 X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2			N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370														
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8	7
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8	7
07	496 N	361	-0-	-135	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8	7
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4	4	8	7
09	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-			7
10	372 N	326	-0-	-46	-0-	319	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														
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			16
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-			16
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			16
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-			16
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-			16
*10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853														
05	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-			24
06	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1			25
07	3100 X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-			25
08	3100 X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-			25
09	3000 X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-			25
10	3069 X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-			25

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090														
05	651 N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-			78
06	690 N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-			78
07	310 N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-			78
08	836 N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8	78
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-			78
*10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			78

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846														
05	19840 X	12824	-0-	-7016	-0-	12774	2	50	9	N	45			163
06	20340 X	11558	-0-	-8782	-0-	11548	2	10	9	N	9			172
07	20832 X	13335	-0-	-7497	-0-	13306	2	29	9	N	26			198
08	20832 X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158	1	87
09	13530 X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98			185
*10	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188	1	200

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067												
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	
05		4092 X	2156	-0-	-1936	-0-	2153 2	3 9	N	3		11
06		3960 X	1350	-0-	-2610	-0-	1349 2	1 9	N	1		12
07		4092 X	475	-0-	-3617	-0-	475 2		N	-0-		12
08		4092 X	721	-0-	-3371	-0-	721 2		N	-0-		12
09		2100 X	491	-0-	-1609	-0-	165 2	326 9	N	296	296 8	12
*10		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 2		N	-0-		12

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914												
05		1147 N	504	-0-	-643	-0-	504 2		N	-0-		87
06		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-		87
07		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		87
08		496 N	321	-0-	-175	-0-	321 2		N	-0-		87
09		540 N	354	-0-	-186	-0-	354 2		N	-0-		87
10		465 N	188	-0-	-277	-0-	188 2		N	-0-		87

APC 28-5 WELL #: 2 RRCID -> 255799 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 17260 PERF.15080 - 15886												
05		66898 X	59058	-0-	-7840	-0-	59018 2	40 9	N	36	1 8	235
06		64350 X	55435	-0-	-8915	-0-	55403 2	32 9	N	29	1 8	263
07		66495 X	54885	-0-	-11610	-0-	54711 2	174 9	N	158	187 1	234
08		61535 X	57364	-0-	-4171	-0-	57210 2	154 9	N	140	274 1	98
09		59550 X	46783	-0-	-12767	-0-	46676 2	107 9	N	97	1 8	194
10		59055 X	17003	-0-	-42052	-0-	16928 2	75 9	N	68	1 8	261

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086												
05		2759 X	695	-0-	-2064	-0-	695 2		N	-0-		70
06		2670 X	327	-0-	-2343	-0-	325 2	2 9	N	2		72
07		2170 X	629	-0-	-1541	-0-	629 2		N	-0-		72
08		1798 X	669	-0-	-1129	-0-	669 2		N	-0-		72
09		1410 X	762	-0-	-648	-0-	762 2		N	-0-		72
*10		822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-		72

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402												
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/09/2017 - P/A 05/09/17												

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050												
05		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		14
06		1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-			N	-0-		14
07		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		14
08		1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-		14
09		12 X	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		14
*10		1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		14

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 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828																	
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634																	
05		14B2 EXT	32	-0-	32	81	32	2			N	-0-					65
06		83	2	-0-	-81	-0-	2	2			N	-0-					65
07		121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	2	116	9	N	105					170
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232																	
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350																	
05		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1488	1	4504	3	N	-0-					-0-
06		5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1440	1	4530	3	N	-0-					-0-
07		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-					-0-
08		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-					-0-
09		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-					-0-
*10		5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-					-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546																	
05		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1488	1	452	3	N	-0-					-0-
06		5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1440	1	4444	3	N	-0-					-0-
07		6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-					-0-
08		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-					-0-
09		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-					-0-
*10		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-					-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718																	
05		546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-					37
06		548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-					37
07		279 N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-					37
08		279 N	80	-0-	-199	-0-	37	1	43	3	N	-0-					37
09		270 N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	N	-0-					37
*10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-					37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254																	
05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1705	1	2350	3	N	-0-					-0-
06		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	1650	1	925	3	N	-0-					-0-
07		22424 X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-					-0-
08		10144 X	10144	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-					-0-
09		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-					-0-
*10		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	37	1	8158	3	N	-0-			-0-
06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	36	1	8229	3	N	-0-			-0-
07	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-
08	8406 X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-			-0-
09	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	3	N	-0-			-0-
*10	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	37	1	21	3	N	-0-			-0-
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	36	1	14	3	N	-0-			-0-
07	62 N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-			-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-			-0-
06	720 N	272	-0-	-448	-0-	36	1	236	3	N	-0-			-0-
07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
08	403 N	337	-0-	-66	-0-	37	1	300	3	N	-0-			-0-
09	270 N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	3	N	-0-			-0-
*10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
 HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-			-0-
07	217 N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-			-0-
08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-			-0-
09	510 N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-			-0-
10	155 N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-			-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

05	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322															
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		114
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		114
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399															
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382															
05		1352 X	1352	-0-	-0-	-0-	142	1	1194	2	N	-0-			98
							16	4							
06		6330 X	4730	-0-	-1600	-0-	297	1	4431	2	N	2	2 8		98
							2	9							
07		6541 X	2410	-0-	-4131	-0-	183	1	2227	2	N	-0-			98
08		6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-			98
09		4740 X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-			98
10		4898 X	805	-0-	-4093	-0-	462	1	343	2	N	-0-			98

FELIX WATER, LLC 265326															
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868															
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882															
05		54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
06		4590 X	2633	-0-	-1957	-0-	2578	2	55	9	N	50			50
07		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-			50
08		12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-			50
09		10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1	1 8		50
*10		11949 X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1 8		50

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
FORGE ENERGY, LLC //CONT.// 276868												
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155												
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

05		1426 X	57	-0-	-1369	-0-	57	2			N	185
06		1380 X	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	185
07		1426 X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	185
08		589 X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	217
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	156	2	134	9	N	163
*10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	197	2	135	9	N	286

IMPETRO OPERATING LLC 423519												
SHAMMO C24-4 WELL #: 1 RRCID -> 234717 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14958 - 16187												
05		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	20
06		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	20
07		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	20
08		1457 N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	20
09		1410 N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	20
*10		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	20

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961												
UNIVERSITY 19-8 WELL #: 1 RRCID -> 258354 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 17830 PERF.17463 - 17542												
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-
07		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-
08		439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221												
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 17570												
05		16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-
06		14340 X	5526	-0-	-8814	-0-	5526	2			N	-0-
07		14570 X	1776	-0-	-12794	-0-	1776	2			N	-0-
08		16213 X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2			N	-0-
09		15690 X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2			N	-0-
10		16213 X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2			N	-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048												
05		7037 X	3766	-0-	-3271	-0-	3766	2			N	-0-
06		8130 X	4519	-0-	-3611	-0-	4519	2			N	-0-
07		8401 X	5191	-0-	-3210	-0-	5191	2			N	-0-
08		8401 X	4300	-0-	-4101	-0-	4300	2			N	-0-
09		4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-
10		5177 X	1671	-0-	-3506	-0-	1671	2			N	-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570												
05		4154 X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-
06		4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3902	2			N	-0-
07		4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898	2			N	-0-
08		4278 X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2			N	-0-
09		4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2			N	-0-
10		4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221															
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528															
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

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-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949															
05	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	2	1	9	N	1		98	
06	12522	X	12522	-0-	-0-	-0-	12521	2	1	9	N	1		99	
07	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-		99	
08	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-		99	
09	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12350	2	1	9	N	1		100	
*10	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-		100	

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709															
05	19468	X	16293	-0-	-3175	-0-	16293	2			N	-0-		-0-	
06	22830	X	755	-0-	-22075	-0-	755	2			N	-0-		-0-	
07	23591	X	319	-0-	-23272	-0-	319	2			N	-0-		-0-	
08	23591	X	602	-0-	-22989	-0-	580	2	22	9	N	20		20	
09	20580	X	297	-0-	-20283	-0-	297	2			N	-0-		20	
10	16306	X	5513	-0-	-10793	-0-	5511	2	2	9	N	2		22	

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977															
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-		-0-	
06	2460	N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-		-0-	
07	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-		-0-	
08	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-		-0-	
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-		-0-	
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-		-0-	

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660															
05	30692	X	30692	-0-	-0-	-0-	30496	2	196	9	N	178		212	
06	30360	X	30360	-0-	-0-	-0-	30305	2	55	9	N	50	185 1	77	
07	30103	X	30103	-0-	-0-	-0-	30101	2	2	9	N	2		79	
08	30690	X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2			N	-0-		79	
09	30360	X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2			N	-0-		79	
10	31372	X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2			N	-0-		79	

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676															
05	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	20802	2			N	-0-		-0-	
06	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-		-0-	
07	21762	X	20458	-0-	-1304	-0-	20458	2			N	-0-		-0-	
08	21762	X	19872	-0-	-1890	-0-	19872	2			N	-0-		-0-	
09	21060	X	18934	-0-	-2126	-0-	18934	2			N	-0-		-0-	
10	20863	X	19633	-0-	-1230	-0-	19633	2			N	-0-		-0-	

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
RSP PERMIAN, LLC 732224															
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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284															
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P 774719															
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540															
05		2914 X	501	-0-	-2413	-0-	501	3			N	-0-			614
06		2820 X	775	-0-	-2045	-0-	775	3			N	-0-			614
07		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3			N	-0-			614
08		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3			N	-0-			614
*09		3000 N	3338	-0-	338	-0-	338	3			N	-0-			614
*10		3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438	3			N	-0-			614

HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164															
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
10		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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
10		14B2 EXT	-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															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
06		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			171
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			171
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			171

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719														
UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730														
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

05		3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3		N	-0-			62
06		3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3		N	-0-			62
07		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3		N	-0-			62
08		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3		N	-0-			62
*09		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			62
*10		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3		N	-0-			62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876														
05		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3		N	-0-			36
06		8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3		N	-0-			36
07		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3		N	-0-			36
08		8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1 9	N	1	8		36
*09		7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3		N	-0-			36
*10		2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3		N	-0-			36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555														
05		651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			171
06		350 X	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			171
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			171
08		651 N	272	-0-	-379	-0-	272	3		N	-0-			171
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-		N	-0-			171
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669														
05		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			157
06		1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			157
07		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
08		1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
09		1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-	-0-		N	-0-			157
*10		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3		N	-0-			157

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348														
05		13702 X	7099	-0-	-6603	-0-	7099	3		N	-0-			148
06		12540 X	2636	-0-	-9904	-0-	2636	3		N	-0-			148
07		11532 X	1688	-0-	-9844	-0-	1688	3		N	-0-			148
08		8122 X	1582	-0-	-6540	-0-	1582	3		N	-0-			148
09		7860 X	890	-0-	-6970	-0-	890	3		N	-0-			148
10		7099 X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57 9	N	52			200

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306														
05		4371 X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	3		N	-0-			96
06		4230 X	2880	-0-	-1350	-0-	2880	3		N	-0-			96
07		4371 X	3010	-0-	-1361	-0-	3010	3		N	-0-			96
08		3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2990	3	2 9	N	2			98
09		2880 X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3		N	-0-			98
10		3007 X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3		N	-0-			98

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432														
05		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			31
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			31

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
05		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	362
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362
07		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	362
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	362
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362
*10		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605												
05		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	293
06		5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	293
07		4619 X	1205	-0-	-3414	-0-	1205	3			N	293
08		4805 X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			N	293
09		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	293
10		5890 X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3			N	293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254												
05		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	568
06		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	568
07		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	568
08		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3	6	9	N	573
*09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	573
10		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3			N	573

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418												
05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5073	3	3	9	N	1558
06		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	1558
07		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	1558
08		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	1558
*09		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	1558
*10		1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	1558

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680												
05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	703
06		2760 X	1346	-0-	-1414	-0-	1346	3			N	703
07		2635 X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	3			N	703
08		4309 X	1909	-0-	-2400	-0-	1909	3			N	703
09		4170 X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3			N	703
*10		6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	703

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612												
05		23064 X	21937	-0-	-1127	-0-	21884	3	53	9	N	574
06		22320 X	21109	-0-	-1211	-0-	21109	3			N	574
07		23064 X	20126	-0-	-2938	-0-	20064	3	62	9	N	628
08		22630 X	21838	-0-	-792	-0-	21829	3	9	9	N	634
09		21480 X	20312	-0-	-1168	-0-	20312	3			N	634
10		21948 X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	637

UNIVERSITY 19-24 WELL #: 1 RRCID -> 229055 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 17853 PERF.15154 - 17670												
05		1085 X	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	158
06		2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	158
07		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	158
08		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	158
*09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	158
*10		3100 N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	158

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING										
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719										
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	9240 3	N	-0-	924
06		9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252 3	N	-0-	924
07		9052 X	8075	-0-	-977	-0-	8075 3	N	-0-	924
08		9052 X	5017	-0-	-4035	-0-	5017 3	N	-0-	924
09		8760 X	4552	-0-	-4208	-0-	4552 3	N	-0-	924
10		9052 X	2914	-0-	-6138	-0-	2914 3	N	-0-	924

UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672										
05		1364 N	890	-0-	-474	-0-	890 3	N	-0-	280
06		1800 N	1192	-0-	-608	-0-	1192 3	N	-0-	280
07		2449 N	1554	-0-	-895	-0-	1554 3	N	-0-	280
08		3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3032 3	9 9 N	8	288
*09		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601 3	N	-0-	288
*10		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3	N	-0-	288

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474										
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-
10		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										
05		6634 X	5042	-0-	-1592	-0-	5042 3	N	-0-	197
06		6030 X	4224	-0-	-1806	-0-	4224 3	N	-0-	197
07		6231 X	6067	-0-	-164	-0-	6067 3	N	-0-	197
08		6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	5049 3	N	-0-	197
09		5880 X	3352	-0-	-2528	-0-	3352 3	N	-0-	197
10		6076 X	3942	-0-	-2134	-0-	3942 3	N	-0-	197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486										
05		20460 X	19014	-0-	-1446	-0-	19014 3	N	-0-	92
06		20670 X	14372	-0-	-6298	-0-	14372 3	N	-0-	92
07		21359 X	21327	-0-	-32	-0-	21326 3	1 9 N	1 8	92
08		21359 X	18415	-0-	-2944	-0-	18415 3	N	-0-	92
09		20640 X	14273	-0-	-6367	-0-	14273 3	N	-0-	92
10		21328 X	19405	-0-	-1923	-0-	19402 3	3 9 N	3	95

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324										
05		6324 X	5049	-0-	-1275	-0-	5049 3	N	-0-	159
06		6120 X	3786	-0-	-2334	-0-	3786 3	N	-0-	159
07		6324 X	2183	-0-	-4141	-0-	2183 3	N	-0-	159
08		5208 X	2190	-0-	-3018	-0-	2190 3	N	-0-	159
09		4890 X	2190	-0-	-2700	-0-	2190 3	N	-0-	159
10		5053 X	2190	-0-	-2863	-0-	2190 3	N	-0-	159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207															
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
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
06		5 N		5 -0-	-0-	-0-		5	4		N	-0-			-0-
07		7 N		2 -0-	-5	-0-		2	3		N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10		24 N		24 -0-	-0-	-0-		24	3		N	-0-			-0-
UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776															
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-
10		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															
05		2480 X	2337	-0-	-143	-0-		2337	3		N	-0-			400
06		2520 X	1908	-0-	-612	-0-		1908	3		N	-0-			400
07		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-		2652	3		N	-0-			400
08		2604 X	2390	-0-	-214	-0-		2390	3		N	-0-			400
09		2520 X	2100	-0-	-420	-0-		2100	3		N	-0-			400
10		2666 X	2598	-0-	-68	-0-		2598	3		N	-0-			400
UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902															
05		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-		3019	3		N	-0-			345
06		2907 N	2907	-0-	-0-	-0-		2907	3		N	-0-			345
07		3100 N	4019	-0-	919	919		4018	3	1	9	N	1	1 8	345
08		3100 N	4151	-0-	1051	1970		4150	3	1	9	N	1	1 8	345
*09		3000 N	3663	-0-	663	2633		3663	3			N	-0-		345
*10		7306 X	4673	-0-	-2633	-0-		4673	3			N	-0-		345
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572															
05		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			92
06		1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-			92
07		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			92
08		1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			92
*09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			92
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551															
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-
10		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															
05		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-		3608	3		N	-0-			223
06		2730 X	2387	-0-	-343	-0-		2387	3		N	-0-			223
07		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-		3255	3		N	-0-			223
08		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-		3548	3		N	-0-			223
*09		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-		2861	3		N	-0-			223
*10		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-		3150	3		N	-0-			223

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968												
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

05		2449 X	670	-0-	-1779	-0-	670	3		N	-0-	47
06		2370 X	1732	-0-	-638	-0-	1732	3		N	-0-	47
07		2449 X	1459	-0-	-990	-0-	1459	3		N	-0-	47
08		2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3		N	-0-	47
*09		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-	47
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47

UNIVERSITY 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350												
05		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-	-0-
06		2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3		N	-0-	-0-
07		2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3		N	-0-	-0-
*08		2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3		N	-0-	-0-
*09		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3		N	-0-	-0-
*10		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529												
05		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-	184
06		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-	184
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-	184
08		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	184
09		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	184
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780												
05		14508 X	4980	-0-	-9528	-0-	4980	3		N	-0-	-0-
06		11910 X	7419	-0-	-4491	-0-	7419	3		N	-0-	-0-
07		12668 X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3		N	-0-	-0-
08		11191 X	10168	-0-	-1023	-0-	10168	3		N	-0-	-0-
09		10830 X	7490	-0-	-3340	-0-	7490	3		N	-0-	-0-
10		12679 X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3		N	-0-	-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	33
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468												
05		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
07		837 X	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-	-0-
08		713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437												
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-	199
06		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3		N	-0-	199
07		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3		N	-0-	199
08		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3	1 9	N	1	199
*09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-	199
*10		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

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
10	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												
05	21297	X	11094	-0-	-10203	-0-	11094	3	N	-0-		353
06	20400	X	18363	-0-	-2037	-0-	18363	3	N	-0-		353
07	21829	X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3	N	-0-		353
08	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6 9 N	5		358
09	19980	X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3	N	-0-		358
*10	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3	N	-0-		358

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488												
05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3	N	-0-		60
06	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3	N	-0-		60
07	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11382	3	2 9 N	2	8	60
08	14446	X	14446	-0-	-0-	-0-	14444	3	2 9 N	2	8	60
*09	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3	N	-0-		60
*10	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3	N	-0-		60

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 1 RRCID -> 246933 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 16722 PERF.15540 - 16100												
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096												
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666												
05	8587	X	7456	-0-	-1131	-0-	7456	3	N	-0-		31
06	8310	X	6296	-0-	-2014	-0-	6296	3	N	-0-		31
07	8587	X	7128	-0-	-1459	-0-	7128	3	N	-0-		31
08	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3	N	-0-		31
*09	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3	N	-0-		31
10	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-			N	NO RPT		31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238												
05	961	N	461	-0-	-500	-0-	461	3	N	-0-		67
06	1080	N	421	-0-	-659	-0-	421	3	N	-0-		67
07	806	N	421	-0-	-385	-0-	421	3	N	-0-		67
08	465	N	359	-0-	-106	-0-	359	3	N	-0-		67
09	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3	N	-0-		67
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719												
UNIVERSITY 19-25		WELL #: 1		RRCID -> 248313		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 17950		PERF.16056 - 17642		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		2201 N	615	-0-	-1586	-0-	615 3	N	-0-			420
06		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-			420
07		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1507 3	N	2	9	2	422
08		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1174 3	N	4	9	4	418
*09		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606 3	N	-0-			418
*10		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1754 3	N	3	9	3	421

UNIVERSITY 20-4		WELL #: 2		RRCID -> 248769		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 17691		PERF.15284 - 17345		
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNSON C26-16		WELL #: 1		RRCID -> 249289		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 17790		PERF. N/A		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			28
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2014												

BOYD 75-12		WELL #: 1		RRCID -> 250756		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 17500		PERF.15166 - 17052		
05	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	16559 3	N	8	9	7	659
06	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13811 3	N				659
07	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674 3	N				659
08	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273 3	N				659
09	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	12005 3	N				659
10	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-		N	NO RPT			659

JOHNSON 54-36		WELL #: 1		RRCID -> 251939		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 17293		PERF.15342 - 17100		
05	88257	X	70717	-0-	-17540	-0-	70717 3	N	-0-			225
06	85410	X	81404	-0-	-4006	-0-	81404 3	N	-0-			225
07	87622	X	87622	-0-	-0-	-0-	87622 3	N	-0-			225
08	86242	X	83520	-0-	-2722	-0-	83520 3	N	-0-			225
09	83460	X	82025	-0-	-1435	-0-	82025 3	N	-0-			225
10	87637	X	71209	-0-	-16428	-0-	71209 3	N	-0-			225

BOYD 75-8		WELL #: 1		RRCID -> 256245		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 17295		PERF.14670 - 16760		
05	16161	X	16161	-0-	-0-	-0-	16161 3	N	-0-			532
06	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	12734 3	N	-0-			532
07	10820	X	10820	-0-	-0-	-0-	10820 3	N	-0-			532
08	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893 3	N	-0-			532
09	12889	X	12889	-0-	-0-	-0-	12889 3	N	-0-			532
*10	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11923 3	N	-0-			532

OIL AND GAS DIVISION

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719															
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211															
M	O	ALLOW CODE	GAS 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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
06		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			222
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			222
08		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			222
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-			222
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854															
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550															
05		7998 X	5279	-0-	-2719	-0-	627	1	4652	2	N	-0-			-0-
*06		7740 X	5662	-0-	-2078	-0-	652	1	5010	2	N	-0-			-0-
07		6231 X	5086	-0-	-1145	-0-	673	1	4413	2	N	-0-			-0-
08		6231 X	5289	-0-	-942	-0-	685	1	4604	2	N	-0-			-0-
09		6030 X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1	3602	2	N	-0-			-0-
10		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS															
GARY PERMIAN, LLC 296347															
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212															
05		558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3			N	-0-			-0-
06		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
07		310 N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09		390 N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10		310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER															
STOUT ENERGY INC. 824192															
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904															
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	7	-0-

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															
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-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
EAST 22 UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	044082	COMPL. DATE	07/13/1956	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	N/A
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
HALLEY, S. M.		WELL #:		167	RRCID ->	034648	COMPL. DATE	03/26/1989	TOTAL DEPTH	12107	PERF.	9508 - 9778
05	13082 X	10461	-0-	-2621	-0-	10461	3	Y	-0-			-0-
06	12660 X	7212	-0-	-5448	-0-	7212	3	Y	-0-			-0-
07	13082 X	6136	-0-	-6946	-0-	6136	3	Y	-0-			-0-
08	8308 X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3	Y	-0-			-0-
09	8040 X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3	Y	-0-			-0-
10	8308 X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3	Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #:		171	RRCID ->	034961	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	9595 - 9786
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	Y	-0-			-0-
*10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	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
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY (DEVONIAN)		//CONT.//		38255 174	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445						
SEALY-SMITH FOUNDATION -A-				WELL #: 1	RRCID -> 019950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12379	PERF. 9700	- 9856
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MECO IV, LLC				557076				CNTY: WINKLER		
HILL, M. J. -23-				WELL #: 11	RRCID -> 044102	COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10502	PERF. 9606	- 9739
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

SEGURO OIL AND GAS, LLC				763301				CNTY: WINKLER		
SEALY SMITH -B-				WELL #: 1 L	RRCID -> 044091	COMPL. DATE 08/16/1957		TOTAL DEPTH 11593	PERF. N/A	
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-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SHAIDA, JOHN H.				768650				CNTY: WINKLER		
SEALY-SMITH FOUNDATION -I-				WELL #: 1 T	RRCID -> 044090	COMPL. DATE 12/08/1957		TOTAL DEPTH 12132	PERF. N/A	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEALY SMITH FOUNDATION -I-				WELL #: 2	RRCID -> 120656	COMPL. DATE 02/27/1986			CNTY: WINKLER				
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	31 1	1929	2	N	208	358	1	190
						229 9							
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 1	1675	2	N	261	177	1	274
						287 9							
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	31 1	1353	2	N	139	173	1	240
						153 9							
08	2201 N	1525	-0-	-676	-0-	31 1	1321	2	N	157	176	1	221
						173 9							
09	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	30 1	1153	2	N	123			344
						135 9							
10	1550 N	999	-0-	-551	-0-	31 1	839	2	N	117	176	1	285
						129 9							

HALLEY (MCKEE) BOPCO, L.P. HILL, M. J. ACCT 3		38255 440 082967		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
		WELL #:	9	RRCID ->	199675	COMPL. DATE	08/13/2003	TOTAL DEPTH	12120	PERF.	11342 - 11352	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2022 3	6 9	N	5			167
06	1800 N	699	-0-	-1101	-0-	698 3	1 9	N	1			168
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 3	6 9	N	5			173
08	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1559 3	2 9	N	2			175
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			175
10	1736 N	620	-0-	-1116	-0-	620 3		N	-0-			175

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G		WELL #:		1	RRCID ->	204142	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	12401	PERF.	11462 - 11470
05	8649 X	8017	-0-	-632	-0-	7999 3	18 9	N	16			199
06	8370 X	7004	-0-	-1366	-0-	6987 3	17 9	N	15			214
07	8339 X	8131	-0-	-208	-0-	8116 3	15 9	N	14			228
08	8029 X	7436	-0-	-593	-0-	7421 3	15 9	N	14			242
09	7770 X	5580	-0-	-2190	-0-	5567 3	13 9	N	12			254
10	8122 X	3848	-0-	-4274	-0-	3828 3	20 9	N	18			272

HILL, MRS. M. J.		WELL #:		1	RRCID ->	205188	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11319 - 11325
05	2821 X	1608	-0-	-1213	-0-	1608 3		N	-0-			27
06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-			27
07	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2455 3	3 9	N	3			30
08	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3		N	-0-			30
09	1830 N	1661	-0-	-169	-0-	1657 3	4 9	N	4			34
10	2449 N	625	-0-	-1824	-0-	625 3		N	-0-			34

HALLEY (PENN. 8530) BOPCO, L.P. PAN AM-HILL UNIT		38255 696 082967		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER			
		WELL #:	1	RRCID ->	056126	COMPL. DATE	08/22/1966	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	N/A	
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314 3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220 3		N	-0-			-0-
07	1395 N	1384	-0-	-11	-0-	1384 3		N	-0-			-0-
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-			-0-
10	1395 N	993	-0-	-402	-0-	993 3		N	-0-			-0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) SOUTHWEST ROYALTIES, INC. HALLEY, S. M.		38255 812 806470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
		WELL #:	248	RRCID ->	063490	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	N/A	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, SOUTH (QUEEN SAND) MECO IV, LLC HILL, M. J. -23-A		38260 664 557076		ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER			
		WELL #:	28	RRCID ->	117207	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAMON (DELAWARE)		38581 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
VAQUERO OPERATING		882776													
GILLESPIE		WELL #: 1		RRCID -> 085163		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 5384 - 5944					
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HAMON (ELLENBERGER)		38581 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
REEVES -AU-		WELL #: 1		RRCID -> 038672		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 21472		PERF. N/A					
05	3813 X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3			N	-0-				-0-
06	3690 X	3668	-0-	-22	-0-	3668	3			N	-0-				-0-
07	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3			N	-0-				-0-
08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-				-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-				-0-
*10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		RRCID -> 039653		COMPL. DATE 05/03/1966		TOTAL DEPTH 21200		PERF. N/A					
REGAN		WELL #: 1													
05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	3	2	9	N	2	2	8		-0-
06	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-				-0-
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3			N	-0-				-0-
08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3			N	-0-				-0-
09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3			N	-0-				-0-
10	6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3			N	-0-				-0-

HAMON (ELLENBERGER)		//CONT.//		38581 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221												
KINCAID A		WELL #:		1	RRCID ->	041518	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	20963	PERF.	N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7626 X	4518	-0-	-3108	-0-			4518	2	N	-0-					-0-
06	7380 X	2961	-0-	-4419	-0-			2961	2	N	-0-					-0-
07	7471 X	2216	-0-	-5255	-0-			2216	2	N	-0-					-0-
08	6107 X	1762	-0-	-4345	-0-			1762	2	N	-0-					-0-
09	5340 X	1242	-0-	-4098	-0-			1242	2	N	-0-					-0-
10	4526 X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (5270)				38581 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
CHEVRON U. S. A. INC.				148113												
REEVES "AU" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	039981	COMPL. DATE	10/25/1978	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5210 - 5252				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3	N	-0-					-0-
06	41 N	41	-0-	-0-	-0-			41	3	N	-0-					-0-
07	62 N	35	-0-	-27	-0-			35	3	N	-0-					-0-
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-			38	3	N	-0-					-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-			35	3	N	-0-					-0-
*10	63 N	63	-0-	-0-	-0-			63	3	N	-0-					-0-

VAQUERO OPERATING				882776	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
ONEY BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	084584	COMPL. DATE	07/31/1979	TOTAL DEPTH	5380	PERF.	5150 - 5176				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	441 N	441	-0-	-0-	-0-			441	3	Y	-0-					24
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10	131	-0-	131	131			131	3	Y	-0-					24
09	DLQ G-10	194	-0-	194	325			194	3	Y	-0-					24
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	325					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN)		WELL #:		1	RRCID ->	132403	COMPL. DATE	10/05/1989	TOTAL DEPTH	21197	PERF.	5142 - 5184				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	294 N	294	-0-	-0-	-0-			294	3	Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10	87	-0-	87	87			87	3	Y	-0-					21
09	DLQ G-10	129	-0-	129	216			129	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	216					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN)				39176 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR								
OXY USA WTP LP		WELL #:		709	RRCID ->	195955	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9917 - 10055				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7223 X	7005	-0-	-218	-0-			7005	2	N	-0-					-0-
06	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-			6762	2	N	-0-					-0-
07	9672 X	6023	-0-	-3649	-0-			6023	2	N	-0-					-0-
08	9672 X	6539	-0-	-3133	-0-			6539	2	N	-0-					-0-
09	6780 X	6079	-0-	-701	-0-			6079	2	N	-0-					-0-
10	7006 X	2330	-0-	-4676	-0-			2330	2	N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT		WELL #:		1613	RRCID ->	195956	COMPL. DATE	08/10/2002	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9683 - 9943				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-			7476	2	N	-0-					-0-
06	9360 X	7297	-0-	-2063	-0-			7297	2	N	-0-					-0-
07	9672 X	7287	-0-	-2385	-0-			7287	2	N	-0-					-0-
08	9672 X	7895	-0-	-1777	-0-			7895	2	N	-0-					-0-
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-			7393	2	N	-0-					-0-
10	7533 X	3973	-0-	-3560	-0-			3973	2	N	-0-					-0-

HARRISON RANCH (MORROW)		39270 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC.		084596									
LINEBERRY BRINE STATION		WELL #:	1	RRCID ->	119898	COMPL. DATE	08/01/1981	TOTAL DEPTH	1868	PERF. 1209 - 1868	
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
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-
10	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	
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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		12		019958		05/22/1958		N/A		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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 12035 - 12150	
		21		019959		10/18/1991		12150		12035 - 12150	
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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
		22		019960		03/20/1953		N/A		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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 11543 - 12020	
		23		019961		10/04/1994		12020		11543 - 12020	
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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 019962		COMPL. DATE 01/18/1993		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 019966		COMPL. DATE 12/28/1992		TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR					
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 019969		COMPL. DATE 06/13/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	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
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 61		RRCID -> 019973		COMPL. DATE 07/27/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 019976		COMPL. DATE 04/04/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 019980		COMPL. DATE 12/20/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	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 #: 91		RRCID -> 019984		COMPL. DATE 01/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 019988		COMPL. DATE 04/10/1959		TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 019991		COMPL. DATE 07/20/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M 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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 019995		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 12280 PERF.12095 - 12145	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 142		RRCID -> 019998		COMPL. DATE 02/13/1992		TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 161		RRCID -> 020002		COMPL. DATE 06/25/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 020005		COMPL. DATE 09/10/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 251		RRCID -> 020009		COMPL. DATE 04/07/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		254	RRCID ->	020012	COMPL. DATE	11/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		292	RRCID ->	020016	COMPL. DATE	10/18/1991	TOTAL DEPTH	12021	PERF.11780 - 12021
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 311		RRCID -> 020019		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 315		RRCID -> 020023		COMPL. DATE 09/28/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 322		RRCID -> 020026		COMPL. DATE 12/19/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M O	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 332		RRCID -> 020030		COMPL. DATE 08/26/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632								
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 342		RRCID -> 020033		COMPL. DATE 10/17/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	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
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 362		RRCID -> 020037		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 365		RRCID -> 020040		COMPL. DATE 12/23/1991		TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 371		RRCID -> 020044		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		374	RRCID ->	020047	COMPL. DATE	12/23/1962	TOTAL DEPTH	11950	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10	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
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-	
10	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
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-	
10	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
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		392	RRCID ->	020052	COMPL. DATE	11/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-	
10	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
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-	
10	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
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 422H		RRCID -> 020055		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 442		RRCID -> 020059		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 12113 PERF.11750 - 12043	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 451		RRCID -> 020062		COMPL. DATE 10/11/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 472		RRCID -> 020071		COMPL. DATE 08/27/1992		TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 494		RRCID -> 020077		COMPL. DATE 12/29/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 511		RRCID -> 020081		COMPL. DATE 06/18/1957		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 592		RRCID -> 020086		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 376		RRCID -> 030611		COMPL. DATE 11/26/1991		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.//		39969 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR							
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		280632											
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		394	RRCID ->	030614	COMPL. DATE	03/12/1963	TOTAL DEPTH	11732	PERF.	N/A			
M	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
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #:		317	RRCID ->	031165	COMPL. DATE	08/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 387		RRCID -> 031168		COMPL. DATE 07/04/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 393		RRCID -> 031453		COMPL. DATE 09/09/1963		TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 389		RRCID -> 032056		COMPL. DATE 05/19/1963		TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 033633		COMPL. DATE 06/08/1964		TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 051033		COMPL. DATE 08/17/1971		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2010		RRCID -> 084739		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT		WELL #: 1008		RRCID -> 092406		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632									
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 110890		COMPL. DATE 02/24/1984		TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
10	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	
05	226476 X	226476	-0-	-0-	-0-	226476	2	N	-0-	-0-	
06	251820 X	225524	-0-	-26296	-0-	225524	2	N	-0-	-0-	
*07	260214 X	240759	-0-	-19455	-0-	240759	2	N	-0-	-0-	
08	260214 X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2	N	-0-	-0-	
09	237330 X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2	N	-0-	-0-	
10	240746 X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2	N	-0-	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3709		RRCID -> 138903		COMPL. DATE 07/08/1991		TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 2904		RRCID -> 142006		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR	
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 4304H		RRCID -> 184825		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142	
M	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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3206R		RRCID -> 206340		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE (DEVONIAN)		//CONT.// 39969 400		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ECTOR			
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.// 280632							
HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3814		RRCID -> 218899	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13424	PERF.11581 - 11736		
M	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
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 3205 R		RRCID -> 223474	COMPL. DATE 01/22/2004	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11547 - 0		
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-
10	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		
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-
10	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		
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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 258018	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 13319	PERF.11620 - 11900		
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-
10	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	
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

05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3		-0-	229	1	-0-
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3		-0-			-0-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3		-0-			-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	597	3	3 9	3	1	1	2
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	625	3	41 9	37	15	1	24
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3		-0-	24	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	
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-
10	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	
05	2790 X	2244	-0-	-546	-0-	2244	1		N	-0-		-0-
06	2910 X	2150	-0-	-760	-0-	2150	1		N	-0-		-0-
07	3007 X	2383	-0-	-624	-0-	2383	1		N	-0-		-0-
08	3007 X	1974	-0-	-1033	-0-	1974	1		N	-0-		-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1		N	-0-		-0-
*10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1		N	-0-		-0-

MCDIVITT STATE			WELL #: 3		RRCID -> 212572		COMPL. DATE 10/25/2005		TOTAL DEPTH 5974		PERF. 5140 - 5180	
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
10	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	
05	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	1		N	-0-		268
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	1		N	-0-		268
07	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	1		N	-0-		268
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	1		N	-0-		268
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	1		N	-0-		268
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY)				40172 400	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
BAKER RESOURCES				044365									
CROWLEY-STATE				WELL #: 1	RRCID -> 105476	COMPL. DATE 05/12/1983	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 4380	-	4676			
M	O	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
05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2	N	-0-			89
06		1740 N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2	N	-0-			89
07		1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2	N	-0-			89
08		1798 N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2	N	-0-			89
09		1650 N	1347	-0-	-303	-0-	1347	2	N	-0-			89
10		1767 N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2	N	-0-			89

CROWLEY-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 108587	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 5234	PERF. 4487	-	4745			
05		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1 9 N	1			180
06		2340 N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	2	N	-0-			180
07		2449 N	2099	-0-	-350	-0-	2091	2	8 9 N	7			187
08		2232 N	1766	-0-	-466	-0-	1764	2	2 9 N	2			189
*09		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9 9 N	8			197
*10		2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2782	2	37 9 N	34			231

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED KENOWER				872683									
				WELL #: 2	RRCID -> 165501	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH 5218	PERF. 4449	-	4773			
05		975 N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3 9 Y	3			91
06		796 N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8 9 Y	7			98
07		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2	Y	-0-			98
08		837 N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1 9 Y	1			99
09		810 N	774	-0-	-36	-0-	772	2	2 9 Y	2			101
10		806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			101

VANGUARD OPERATING, LLC MCGREW				881585									
				WELL #: 1	RRCID -> 099658	COMPL. DATE 12/09/1980	TOTAL DEPTH 5364	PERF. 4654	-	4754			
05		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3	N	-0-			-0-
06		1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3	N	-0-			-0-
07		1364 X	800	-0-	-564	-0-	800	3	N	-0-			-0-
08		2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3	N	-0-			-0-
09		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3	N	-0-			-0-
*10		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3	N	-0-			-0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) EARNEST PRODUCING CORPORATION				40172 755	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PECOS				
MCDIVITT-STATE				238708									
				WELL #: 1	RRCID -> 200649	COMPL. DATE 12/17/2003	TOTAL DEPTH 5295	PERF. 4768	-	4832			
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			42
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			42
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			42
08		31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1	N	-0-			42
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1	N	-0-			42
*10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	N	-0-			42

HENDEYSON SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				40354 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: WINKLER				
WALTON, J. B. -C- CW				806470									
				WELL #: 5	RRCID -> 183078	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2804	-	2851			
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-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDRICK		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
APACHE CORPORATION		027200													
HENDRICK, IDA T-88-0		WELL #: 7		RRCID -> 116052		COMPL. DATE 03/21/1985		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2479 - 2630					
M	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
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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2	EXT	27	-0-	27	27		27	3		N	-0-			1

HENDRICK-WEEKS		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK-WEEKS		027200													
HENDRICK-WEEKS		WELL #: 12		RRCID -> 133385		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 2304 - 2360					
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HENDRICK, IDA T-88-Q		40406 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER							
HENDRICK, IDA T-88-Q		027200													
HENDRICK, IDA T-88-Q		WELL #: 9		RRCID -> 145646		COMPL. DATE 05/01/1993		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2441 - 2571					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

B & B ENERGY		039763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
JOHNSON-COWDEN		039763													
JOHNSON-COWDEN		WELL #: 1		RRCID -> 145045		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 2987		PERF. 2327 - 2377					
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (ATOKA)		40723 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES							
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC		524907													
CLAYPOOL ESTATE 5-19		WELL #: 1		RRCID -> 253509		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 16960		PERF. 15401 - 16825					
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERMOSA (WOLFCAMP)		40723 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
PDC PERMIAN, INC.		646832								
HERMOSA UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 195381		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450		
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
05	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	1993 2	N	-0-		-0-
06	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458 2	N	-0-		-0-
07	3441 X	1545	-0-	-1896	-0-	735 1	N	-0-		-0-
08	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10795 2	N	26	26 8	-0-
*09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	28 1	N	4	4 8	-0-
						4 9				
10	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		40870 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
WJC, INC.		888140								
MADDOX 9		WELL #: 1		RRCID -> 274361		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568		
M	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HERSHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 073269		COMPL. DATE 09/25/1977		TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A		
05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930 3	N	-0-		-0-
07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832 3	N	-0-		-0-
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3	N	-0-		-0-
09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-		N	-0-		-0-
10	837 N	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-		-0-

HERSHENSON "6"		WELL #: 1		RRCID -> 079215		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HERSHENSON "11"		WELL #: 1		RRCID -> 085206		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HERSHEY, W. (DEV.-MONT.)		//CONT.//		40870	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HERSHENSON "5"		WELL #:		1		RRCID ->	173872	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	17303	PERF.	16300 - 16921	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-		149 3		N	-0-			-0-	
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54 3		N	-0-			-0-	
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-		94 3		N	-0-			-0-	
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 3		N	-0-			-0-	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
HI-LONESOME (WOLFCAMP)				40975	830	ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND				
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
LOWE-HILL, J. E.		WELL #:		1		RRCID ->	143217	COMPL. DATE	07/30/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9125 - 9765	
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-	
10	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	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HINYARD (CANYON)				41639	333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS				
BUSTOS, MARTIN OIL				112687										
HINYARD		WELL #:		1		RRCID ->	059711	COMPL. DATE	07/13/1974	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7293 - 7297	
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-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
HOKIT (QUEEN)				42042	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC				280640										
MILLS, LAVERN		WELL #:		1		RRCID ->	077117	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	2594 - 2658	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
HARRAL, W. W. #1						RRCID ->	134352	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	11501	PERF.	2600 - 2666	
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-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

HOKIT (QUEEN)		//CONT.//		42042 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC		//CONT.//		280640							
HOKIT, HELON		WELL #:		2	RRCID ->	149181	COMPL. DATE	07/01/1990	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2669 - 2723
M	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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAHARA OPERATING COMPANY				743279				CNTY: PECOS			
HOKIT UNIT, HELON (SEC, 16)		WELL #:		2	RRCID ->	171861	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	11750	PERF. 2642 - 2714
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-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
05		2356 X	2008	-0-	-348	-0-	2008	3	N	-0-	110
06		2460 X	1785	-0-	-675	-0-	1785	3	N	-0-	110
07		2542 X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3	N	-0-	110
08		2542 X	2025	-0-	-517	-0-	2006	3	19 9 N	17	127
09		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63 9 N	57	184
*10		7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13 9 N	12	196

ANCHO				WELL #:	1	RRCID ->	175938	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	7054	PERF. 6424 - 6434
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-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-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			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
05		1054 #	700	-0-	-354	-0-	189	1	277 3 Y	66	108
							161	4	73 9		
06		930 #	480	-0-	-450	-0-	112	1	212 3 Y	69	88
							80	4	76 9	89 1	
07		713 #	102	-0-	-611	-0-	15	1	26 3 Y	41	129
							16	4	45 9		
08		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	22	151
*09		690 #	-0-	-0-	-690	-0-			Y	28	179
10		713 #	-0-	-0-	-713	-0-			Y	-0-	179

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) // CONT. // 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD														
CONOCOPHILLIPS COMPANY // CONT. // 172232														
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398														
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
*11	0	194	-0-	194	4460	30	1	27	3	N	-0-			-0-
						137	4							
*12	0	960	-0-	960	5420	246	1	492	3	N	-0-			-0-
						222	4							
*01	0	667	-0-	667	6087	199	1	255	3	N	-0-			-0-
						213	4							
*02	4686	512	-0-	-4174	1913	145	1	247	3	N	-0-			-0-
						120	4							
*03	2499 R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-			-0-
						227	4							
*04	12780	449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-			-0-
						71	4							
*05	13206	472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-			-0-
						121	4							
*06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-			-0-
						86	4							
*07	434 #	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-			-0-
						122	4							
*08	403 #	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-			-0-
						82	4							
*09	390 #	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-			-0-
						63	4							
*10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-			-0-
						120	4							

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445														
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686														
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
10	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														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2017 - P/A 04/03/17														

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														
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	827	3	N	-0-			55
06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	702	1	711	3	N	-0-			55
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	675	1	803	3	N	-0-			55
08	775 N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-			55
09	750 N	58	-0-	-692	-0-	54	1	4	3	N	-0-			55
*10	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	N	-0-			55

HOWE (DEVONIAN)		//CONT.//		43013 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125										
HOWE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		2	RRCID ->	062113	COMPL. DATE	05/16/1975	TOTAL DEPTH	12640	PERF.12237 -	12395		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
HOWE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	088396	COMPL. DATE	03/25/2000	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12206 -	13443		
05	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1209	1	20457	3	N	-0-			-0-
06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1014	1	15813	3	N	-0-			-0-
07	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1053	1	17652	3	N	-0-			-0-
08	16864 X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	16320 X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N	-0-			-0-
*10	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N	-0-			-0-
HOWE GAS UNIT #4		WELL #:		1	RRCID ->	141021	COMPL. DATE	02/24/1992	TOTAL DEPTH	12650	PERF.12274 -	12543		
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
06	6750 X	6469	-0-	-281	-0-	6469	3			N	-0-			-0-
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
09	7800 X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N	-0-			-0-
HOWE STATE		WELL #:		2	RRCID ->	141519	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	12450	PERF.12111 -	12299		
05	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	870	1	13800	3	N	-0-			26
06	12000 X	10872	-0-	-1128	-0-	780	1	10092	3	N	-0-			26
07	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	840	1	11122	3	N	-0-			26
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
09	12510 X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	3	N	-0-			26
*10	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N	-0-			26
HUBBARD (CHERRY CANYON)				43106 200	ASSOCIATED	49B			CNTY: REEVES					
MEXCO ENERGY CORPORATION				562563										
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID ->	213715	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5886 -	5896		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF ENERGY, INC.				935534					CNTY: REEVES					
HAHMAN STATE		WELL #:		1	RRCID ->	162509	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 4946 -	4956		
05	868 #	25	-0-	-843	-0-	25	2			N	-0-			43
06	690 #	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-			43
07	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-			43
08	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-			43
09	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			43
10	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			43

HUBBARD (CHERRY CANYON)		//CONT.//		43106 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES		
WOLF ENERGY, INC.		//CONT.//		935534								
MOBIL-MCCREA		WELL #:		1	RRCID ->	168673	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF.	5055 - 5062
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

05		279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		10
06		270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-		10
07		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		10
08		186 #	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		10
09		14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-			N	NO RPT		10
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		10

HUBER (DETRITAL 5150)				43126 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: PECOS		
SHARP IMAGE ENERGY, INC.				770731								
RIVER		WELL #:		1	RRCID ->	219383	COMPL. DATE	06/12/1990	TOTAL DEPTH	5199	PERF.	5169 - 5199

05		682 N	639	-0-	-43	-0-	639 2		N	-0-		10
06		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-		10
07		713 N	627	-0-	-86	-0-	627 2		N	-0-		10
08		651 N	595	-0-	-56	-0-	595 2		N	-0-		10
09		570 N	421	-0-	-149	-0-	421 2		N	-0-		10
*10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 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

05	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	113 1		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	214	-0-	214	327	214 1		Y	-0-		-0-
07		482 N	155	-0-	-327	-0-	155 1		Y	-0-		-0-
08		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 1		Y	-0-		-0-
09		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 1		Y	-0-		-0-
10		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 1		Y	-0-		-0-

FEE "AO"		WELL #:		1	RRCID ->	229090	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11630 - 11640

05	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	2652 3		Y	-0-		-0-
06	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	4544	1892 3		Y	-0-		-0-
07		6949 X	2405	-0-	-4544	-0-	2405 3		Y	-0-		-0-
08		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3		Y	-0-		-0-
09		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158 3		Y	-0-		-0-
*10		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442 3		Y	-0-		-0-

INEZ (DEEP)				44521 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANDREWS		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696								
FEE "Q"		WELL #:		4	RRCID ->	122542	COMPL. DATE	11/07/1986	TOTAL DEPTH	12779	PERF.	10906 - 11039

05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 3		N	-0-		-0-
06		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
07		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-		-0-
08		31 N	29	-0-	-2	-0-	29 3		N	-0-		-0-
09		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3		N	-0-		-0-
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-

FEE "Q"		WELL #:		3 U	RRCID ->	133915	COMPL. DATE	01/07/1962	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10842 - 10970

05		2139 N	1949	-0-	-190	-0-	1949 3		N	-0-		78
06		2010 N	1684	-0-	-326	-0-	1684 3		N	-0-		78
07		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-		78
08		1953 N	1823	-0-	-130	-0-	1823 3		N	-0-		78
09		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		78
10		2046 N	1916	-0-	-130	-0-	1648 3	268 9	N	244	1 8	321

INEZ (DEEP)		//CONT.//		44521 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
MIDLAND FARMS OPERATING AREA		WELL #:		7	RRCID -> 116365	COMPL. DATE	05/01/1985	TOTAL DEPTH	12522	PERF.10912 - 11190	
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
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497 2	Y	-0-	3 0	-0-
06	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130 2	Y	-0-		-0-
07	1612	N	976	-0-	-636	-0-	976 2	Y	-0-		-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564 2	Y	2	2 0	-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620 2	Y	-0-		-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2	Y	-0-		-0-

IVA LEE (CLEARFORK)				44837 200	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652							
BRYANS FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 206106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5420	PERF. 5292 - 5350	
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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-		-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 3	N	-0-		-0-

BRYANS FARMS		WELL #:		2	RRCID -> 206108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5289 - 5362	
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
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-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	
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
05	6460	R	6460	-0-	-0-	-0-	6393 3	Y	61	53 1	49
06	7890	#	3972	-0-	-3918	-0-	3918 3	Y	49	69 1	29
07	8184	#	3984	-0-	-4200	-0-	3918 3	Y	60	77 1	12
08	8184	#	3995	-0-	-4189	-0-	3930 3	Y	59	43 1	28
09	7920	#	2665	-0-	-5255	-0-	2630 3	Y	32	30 1	30
10	6448	#	NO RPT	-0-	-6448	-0-		Y	NO RPT		30

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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2134

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	
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
05	155	#	150	-0-	-5	-0-	150 3	N	-0-		-0-
06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239 3	N	-0-		-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206 3	N	-0-		-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

JAMESON, NORTH (STRAWN)		//CONT.//		45582 666	ASSOCIATED	49B		CNTY: NOLAN				
ALARON ENERGY, INC.		//CONT.//		010450								
JAMESON, JAHEW "B"		WELL #:		2	RRCID ->	130577	COMPL. DATE	11/20/1981	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5834 - 6093
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-			-0-
06	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	3	N	-0-			-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3	N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3	N	-0-			-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3	N	-0-			-0-
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY				112685								
JAMESON, JAHEW "A"		WELL #:		1	RRCID ->	160851	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL DEPTH	7326	PERF.	5884 - 6048
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3	N	-0-			-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
*10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION				775563								
WALKER		WELL #:		1	RRCID ->	225723	COMPL. DATE	09/28/1979	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5897 - 5963
05	713 #	695	-0-	-18	-0-	676	2	19 9	N	17		60
06	690 #	551	-0-	-139	-0-	540	2	11 9	N	10	62 1	8
07	713 #	684	-0-	-29	-0-	660	2	24 9	N	22	6 8	24
08	713 #	675	-0-	-38	-0-	658	2	17 9	N	15		39
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15 9	N	14		53
*10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20 9	N	18		71

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
05	3286 #	3016	-0-	-270	-0-	2990	3	26 9	Y	24	25 1	4
06	3180 #	2866	-0-	-314	-0-	2843	3	23 9	Y	21	20 1	5
07	3162 #	2917	-0-	-245	-0-	2905	3	12 9	Y	11	14 1	2
08	3038	2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4 9	Y	4	5 1	1
09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	3		Y	-0-	1 1	-0-
10	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30 9	Y	27	23 1	4

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
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1842	408	2	24 9	Y	22	21 1	38
06	2171 N	329	-0-	-1842	-0-	314	2	15 9	Y	14	10 1	42
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	274	2	15 9	Y	14	10 1	46
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1 9	Y	1	10 1	37
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1 9	Y	1		38
10	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-				Y	NO RPT		38

RMB OPERATING LLC				714207								
EDWARDS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	147117	COMPL. DATE	04/13/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	7540 - 7627
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			273
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			278

JANELLE (WICHITA ALBANY)
ARENA PRODUCTION COMPANY
EDWARDS, J. H. EST. -B-

45675 830 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
029586
WELL #: 1 RRCID -> 151346 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 6984 - 6998

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	590	-0-	590	2516	543	2	47 9 Y	43	41	1	19
06	2900 N	450	-0-	-2450	66	419	2	31 9 Y	28	22	1	25
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	412	2	34 9 Y	31	21	1	35
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2 9 Y	2	21	1	16
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	332	2	2 9 Y	2			18
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			Y	NO RPT			18

CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

148113
WELL #: 1WA RRCID -> 215089 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6348 - 6424

05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1543	3	6 9 Y	5	7	1	1
06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1414	3	3 9 Y	3	3	1	1
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1411	3	14 9 Y	13	12	1	2
08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355	3	12 9 Y	11	11	1	2
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	3	3 9 Y	3	4	1	1
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26 9 Y	24	21	1	4

JANELLE, SE. (ELLENBURGER)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK ET AL

45680 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
148113
WELL #: 1 L RRCID -> 031447 COMPL. DATE 08/19/1962 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANELLE, SE. (TUBB)
CHEVRON U. S. A. INC.
EDWARDS, JACK -A-

45680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
148113
WELL #: 1A RRCID -> 279588 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 5248 - 5362

05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3	N	-0-			-0-
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3	N	-0-			-0-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3	N	-0-			-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3	N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3	N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3	N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN)
LGL ENERGY, INC.
ALEXANDER

47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
500224
WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF. 15380 - 15500

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP
I-10 SWD

660029
WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEN REGAN (DELAWARE) 7S OIL & GAS, LLC MITCHELL, ELIZABETH			48754 500 954992		ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES					
			WELL #:	1	RRCID ->	112221	COMPL. DATE	01/30/1984	TOTAL DEPTH	5021	PERF.	3402 - 3412			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05	0 #	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARMSTRONG			WELL #:	1	RRCID ->	226843	COMPL. DATE	03/12/1982	TOTAL DEPTH	4473	PERF.	3308 - 3319			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19			199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			221

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) BOYD, D. K. OIL AND GAS CO., INC. LEIMAN			48942 090 084596		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
			WELL #:	1R	RRCID ->	196854	COMPL. DATE	03/12/2003	TOTAL DEPTH	21024	PERF.	16610 - 16638			
05	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	-0-	50713	3			N	-0-			-0-
06	42870 X	42685	-0-	-185	-0-	-0-	42685	3			N	-0-			-0-
07	46872 X	43139	-0-	-3733	-0-	-0-	43139	3			N	-0-			-0-
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	-0-	37618	3			N	-0-			-0-
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	-0-	30761	3			N	-0-			-0-
10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	-0-	31401	3			N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. BRUNSON '15'			253162		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
			WELL #:	1	RRCID ->	280710	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL DEPTH	17202	PERF.	14714 - 14730			
05	2108 X	657	-0-	-1451	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
06	1740 X	492	-0-	-1248	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
07	1798 X	795	-0-	-1003	-0-	-0-	795	2			N	-0-			-0-
08	1519 X	834	-0-	-685	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
09	1470 X	1042	-0-	-428	-0-	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
*10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-			-0-

RSP PERMIAN, LLC HUGHES-TALBOT "27"			732224		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING					
			WELL #:	1	RRCID ->	206329	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	21005	PERF.	15794 - 15810			
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			33
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			33
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	-0-	383	3			N	-0-			33
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	-0-	382	3			N	-0-			33
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-			33
*10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-			33

KERMIT FINALY RESOURCES LLC CLAPP, RAY			49038 001 268323		ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER					
			WELL #:	1	RRCID ->	117425	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2500 - 2633			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KERMIT		//CONT.//		49038 001	ASSOCIATED			49B		CNTY: WINKLER		
N & B OIL AND GAS LLC				598288								
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE

05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		2 R	2	-0-	-0-	-0-		2 3				-0-
08		28 R	28	-0-	-0-	-0-		28 3				-0-
*09		68 R	68	-0-	-0-	-0-		68 3				-0-
10		2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-					NO RPT	-0-

RAMTEX ENERGY LLC				690225								
BROWN, EUGENIA E.				WELL #:	16	RRCID ->	190925	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2670 - 2768

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
HENDRICK, IDA -K-				WELL #:	2	RRCID ->	201396	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2437 - 2523

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WESTBROOK				WELL #:	8	RRCID ->	281385	COMPL. DATE	01/09/1990	TOTAL DEPTH	3327	PERF. 2447 - 2713

05		239 R	239	-0-	-0-	-0-		239 2		N	-0-	-0-
06		180 #	172	-0-	-8	-0-		172 2		N	-0-	-0-
07		217 #	158	-0-	-59	-0-		158 2		N	-0-	-0-
08		248 #	210	-0-	-38	-0-		210 2		N	-0-	-0-
09		240 #	199	-0-	-41	-0-		199 2		N	-0-	-0-
10		248 #	217	-0-	-31	-0-		217 2		N	-0-	-0-

STOUT ENERGY INC.				824192								
WALTON, J. B.				WELL #:	3	RRCID ->	167564	COMPL. DATE	02/07/1965	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2647 - 3130

05		186 #	159	-0-	-27	-0-		115 2	44 9	N	40	182
06		120 #	97	-0-	-23	-0-		52 2	45 9	N	41	223
07		120 R	120	-0-	-0-	-0-		85 2	35 9	N	32	178 1
08		155 #	102	-0-	-53	-0-		102 2		N	-0-	77
*09		173 R	173	-0-	-0-	-0-		93 2	80 9	N	73	150
10		155 #	8	-0-	-147	-0-		8 2		N	-0-	150 7

HENDRICK, IDA -A-				WELL #:	6	RRCID ->	203709	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 2577 - 2842

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 WALSH & WATTS, INC. 895060
 DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

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	* EOM BALANCE
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	456 2		N	-0-		-0-
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	442 2		N	-0-		-0-
07	589 #	349	-0-	-240	-0-	349 2		N	-0-		-0-
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-		-0-
09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323 2		N	-0-		-0-
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		-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

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	* EOM BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	15469 #	15314	-0-	-155	-0-	15017 3	297 9	Y	270	247 1	205
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461 3	175 9	Y	159	255 1	109
07	15655 #	9080	-0-	-6575	-0-	8967 3	113 9	Y	103	138 1	74
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951 3	20 9	Y	18		92
09	14820 #	2923	-0-	-11897	-0-	2856 3	67 9	Y	61		153
10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170 3	122 9	Y	111	171 1	80

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

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	* EOM BALANCE
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-
10	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

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	* EOM BALANCE
05	15082 R	15082	-0-	-0-	-0-	15007 3	75 9	N	68	79 1	59
06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900 3	56 9	N	51	75 1	35
07	8727 R	8727	-0-	-0-	-0-	8672 3	55 9	N	50	49 1	36
08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271 3		N	-0-		36
09	750 #	374	-0-	-376	-0-	374 3		N	-0-		36
*10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067 3	92 9	N	84	87 1	61

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

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	* EOM BALANCE
05	3100 #	358	-0-	-2742	-0-	295 3	63 9	Y	57	86 1	89
06	2400 #	342	-0-	-2058	-0-	308 3	34 9	Y	31	81 1	39
07	1023 #	180	-0-	-843	-0-	155 3	25 9	Y	23		62
08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584 3	22 9	Y	20	74 1	8
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266 3	45 9	Y	41		49
*10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038 3	73 9	Y	66		115

KERMIT (ELLENBURGER) 2492 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	4650 #	1595	-0-	-3055	-0-	1595	3	Y	-0-			-0-
06	4500 #	2462	-0-	-2038	-0-	2462	3	Y	-0-			-0-
07	3937 #	1798	-0-	-2139	-0-	1798	3	Y	-0-			-0-
08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351	3	Y	-0-			-0-
09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292	3	Y	-0-			-0-
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794	3	Y	-0-			-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10539 - 10550

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 APACHE CORPORATION 027200
 CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

MECO IV, LLC 557076
 MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 L RRCID -> 020279 COMPL. DATE 09/06/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2017 - P/A 08/18/17

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (MCKEE)
APACHE CORPORATION
CAMPBELL, SETH

49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
027200
WELL #: 29 U RRCID -> 020312 COMPL. DATE 03/13/1960 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			Y	-0-			470
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-			470
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-			470
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-			470
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			Y	-0-			470
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-			470

BLACKBEARD OPERATING, LLC
STATE-WALTON "E"

073056
WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

05	1457 X	547	-0-	-910	-0-	462	2	85	9	N	77			220
06	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	76	2	77	9	N	70	175	1	115
07	961 X	518	-0-	-443	-0-	439	2	79	9	N	72			187
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	751	2	78	9	N	71			258
*09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	776	2	75	9	N	68	181	1	145
10	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			145

STATE-WALTON -E- A/C 4

WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

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-
10	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

05	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	2380	2			Y	-0-			31
06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	4956	2576	2			Y	-0-			31
07	DLQ G-10	3002	-0-	3002	7958	2996	2	6	9	Y	5			36
08	DLQ G-10	2178	-0-	2178	10136	2172	2	6	9	Y	5			41
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10136					Y	-0-			41
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10136					Y	NO RPT			41

STATE-WALTON "E"

WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	914	-0-	914	1935	914	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	950	-0-	950	2885	950	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	954	-0-	954	3839	954	2			Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3839					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3839					Y	NO RPT			-0-

STATE-WALTON "E"

WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

05	DLQ G-10	3520	-0-	3520	4663	3511	2	9	9	Y	8			240
06	DLQ G-10	3400	-0-	3400	8063	3388	2	12	9	Y	11			251
07	DLQ G-10	3232	-0-	3232	11295	3225	2	7	9	Y	6			257
08	DLQ G-10	3076	-0-	3076	14371	3069	2	7	9	Y	6			263
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	14371					Y	-0-			263
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14371					Y	NO RPT			263

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1094	-0-	1094	1094	1094	2					Y	-0-					17
06	DLQ	G-10	1025	-0-	1025	2119	1025	2					Y	-0-					17
07	DLQ	G-10	957	-0-	957	3076	957	2					Y	-0-					17
08	DLQ	G-10	971	-0-	971	4047	971	2					Y	-0-					17
*09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4047							Y	-0-					17
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4047							Y	NO RPT					17

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

05	496	N	346	-0-	-150	-0-	346	3					Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3					Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3					Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3					Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3					Y	-0-					-0-
10	403	N	176	-0-	-227	-0-	176	3					Y	-0-					-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

05	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3					Y	-0-					1
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3					Y	-0-					1
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3					Y	-0-					1
08	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3					Y	-0-					1
09	600	N	465	-0-	-135	-0-	465	3					Y	-0-					1
10	620	N	182	-0-	-438	-0-	182	3					Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

05	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3					Y	-0-					11
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3					Y	-0-					11
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3					Y	-0-					11
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3					Y	-0-					11
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3					Y	-0-					11
10	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3					Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

05	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3					Y	-0-					1
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3					Y	-0-					1
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3					Y	-0-					1
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3					Y	-0-					1
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3					Y	-0-					1
10	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3					Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3					Y	-0-					1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3					Y	-0-					1
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3					Y	-0-					1
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3					Y	-0-					1
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3					Y	-0-					1
10	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	3					Y	-0-					1

KERMIT (MCKEE) CARLOW CORP. CAMPBELL TR. 1		//CONT.// 49038 426 //CONT.// 132340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
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
CAMPBELL TR. 1		WELL #: 24		RRCID -> 198913		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10156		- 10242				
05	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3			Y	-0-					4
06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					4
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					4
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					4
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					4
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	3			Y	-0-					4
CAMPBELL TR. 14		WELL #: 9		RRCID -> 218512		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10827		PERF.10637		- 10724				
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					7
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					7
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					7
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					7
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3			Y	-0-					7
CAMPBELL TR. 13		WELL #: 6		RRCID -> 225156		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH 10573		PERF.10444		- 10497				
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					14
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					14
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					14
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					14
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					14
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BAIRD, W. E.		WELL #: 1312		RRCID -> 153524		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 10652		PERF. 9884		- 9998				
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-
10	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				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
BAIRD, W. E.		WELL #: 1955		RRCID -> 170874		COMPL. DATE 10/06/1998		TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9821		- 9906				
05	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
06	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-
07	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3			Y	-0-					-0-
08	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
09	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
10	3286 X	1620	-0-	-1666	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
LOVETT, H. E.		WELL #:		2	RRCID ->	171355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9842 - 9930	
M	O	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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1257	RRCID ->	173353	COMPL. DATE	03/26/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9930 - 10016	
05	2635	X	1948	-0-	-687	-0-	1948	3	Y	-0-			-0-
06	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3	Y	-0-			-0-
07	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3	Y	-0-			-0-
08	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3	Y	-0-			-0-
09	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3	Y	-0-			-0-
10	1953	X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3	Y	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		1	RRCID ->	173355	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9859 - 9956	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE WALTON		WELL #:		5	RRCID ->	173356	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9827 - 10480	
05	10664	X	10549	-0-	-115	-0-	10371	3	178 9	Y	162	139 1	130
06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10783	3	158 9	Y	144	175 1	99
07	10664	X	10173	-0-	-491	-0-	9994	3	179 9	Y	163	145 1	117
08	10664	X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15 9	Y	14		131
09	10320	X	9502	-0-	-818	-0-	9451	3	51 9	Y	46		177
10	10664	X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108 9	Y	98	194 1	71

BAIRD, W. E.		WELL #:		1258	RRCID ->	178670	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9954 - 10033	
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	2750	3		Y	-0-		-0-
06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		Y	-0-		-0-
07	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2904	3	12 9	Y	11	10 1	1
08	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3		Y	-0-		1
09	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3		Y	-0-		1
10	2914	N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3		Y	-0-	1 1	-0-

BAIRD, W. E.		WELL #:		1879	RRCID ->	185314	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9926 - 10004	
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3		Y	-0-		-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3		Y	-0-		-0-
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3		Y	-0-		-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3		Y	-0-		-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3		Y	-0-		-0-
10	2170	N	938	-0-	-1232	-0-	938	3		Y	-0-		-0-

LOVETT-SINCLAIR		WELL #:		4	RRCID ->	186410	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	9930 - 10006	
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34 9	Y	31	44 1	6
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1098	3	24 9	Y	22	17 1	11
07	1240	N	831	-0-	-409	-0-	813	3	18 9	Y	16	20 1	7
08	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1 9	Y	1		8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-		8
10	837	N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1 9	Y	1		9

KERMIT (MCKEE)		//CONT.//		49038 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BAIRD, W. E.		WELL #:		1386	RRCID ->	249209	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	12286	PERF.	9824 - 9894
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		Y	-0-		-0-
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3		Y	-0-		-0-
07	1643 N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3		Y	-0-		-0-
08	1829 N	313	-0-	-1516	-0-	313	3		Y	-0-		-0-
09	1740 N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3		Y	-0-		-0-
*10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3		Y	-0-		-0-

DISCOVERY OPERATING, INC.				220865		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
COCHISE		WELL #:		3R	RRCID ->	203423	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	8740 - 10562
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)				49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER				
BEACH OIL & GAS, INC.		WELL #:		058921								
CLAPP, RAY, -A-		WELL #:		2	RRCID ->	020165	COMPL. DATE	04/26/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056		CAPACITY		CNTY: WINKLER				
WALTON, J. B.		WELL #:		209	RRCID ->	020242	COMPL. DATE	12/13/1988	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2535 - 2675
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-
10	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
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #:		36 C	RRCID ->	020262	COMPL. DATE	01/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2		N	-0-		-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2		N	-0-		-0-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-		-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-		-0-
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-		-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 300 U		RRCID -> 039223		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2	N	-0-		-0-	
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2	N	-0-		-0-	
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-	
08	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2	N	-0-		-0-	
*09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-	
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 218		RRCID -> 113075		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693			
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58 2	N	-0-		-0-	
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-		-0-	
07	93 N	92	-0-	-1	-0-	92 2	N	-0-		-0-	
08	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
*09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 2	N	-0-		-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 319		RRCID -> 125356		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872			
05	558 N	286	-0-	-272	-0-	286 2	N	-0-		-0-	
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2	N	-0-		-0-	
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2	N	-0-		-0-	
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 2	N	-0-		-0-	
*09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 2	N	-0-		-0-	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-	

STATE WALTON		WELL #: 76		RRCID -> 125849		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734			
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2	N	-0-		-0-	
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2	N	-0-		-0-	
*09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 320		RRCID -> 125923		COMPL. DATE 02/04/1988		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	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			
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2	N	-0-		-0-	
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2	N	-0-		-0-	
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2	N	-0-		-0-	
*09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2	N	-0-		-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-	

WALTON, J. B.		WELL #: 322		RRCID -> 125925		COMPL. DATE 03/01/1988		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717			
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 324		RRCID -> 126251		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 2765		PERF. 2412 - 2696	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205 2	N	-0-		-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129 2	N	-0-		-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325 2	N	-0-		-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407 2	N	-0-		-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 2	N	-0-		-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 325		RRCID -> 126252		COMPL. DATE 11/23/1987		TOTAL DEPTH 2722		PERF. 2511 - 2581	
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120 2	N	-0-		-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75 2	N	-0-		-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-		-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 2	N	-0-		-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 327		RRCID -> 126253		COMPL. DATE 11/27/1987		TOTAL DEPTH 2660		PERF. 2431 - 2575	
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-
10	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	
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215 2	N	-0-		-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2	N	-0-		-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240 2	N	-0-		-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 329		RRCID -> 126255		COMPL. DATE 12/08/1987		TOTAL DEPTH 2745		PERF. 2454 - 2690	
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	89 2	N	-0-		-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56 2	N	-0-		-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141 2	N	-0-		-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-		-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157 2	N	-0-		-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 296		RRCID -> 126354		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 3230		PERF. 2450 - 2584	
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105 2	N	-0-		-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66 2	N	-0-		-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208 2	N	-0-		-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186 2	N	-0-		-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 315		RRCID -> 126951		COMPL. DATE 08/31/1994		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2525 - 2727	
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056														
WALTON, J. B.		WELL #: 311		RRCID -> 128163		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310								
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
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-
10	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								
05	403 N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
*09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 330		RRCID -> 128948		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754								
05	62 N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 331		RRCID -> 128958		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788								
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-
10	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								
05	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 337		RRCID -> 129967		COMPL. DATE 01/23/1989		TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758								
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 338		RRCID -> 129968		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609								
05	930 N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	775 N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
WALTON, J. B.		WELL #: 332		RRCID -> 130227		COMPL. DATE 01/31/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 2	N	-0-		-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9 2	N	-0-		-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-		-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-		-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25 2	N	-0-		-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 339		RRCID -> 130310		COMPL. DATE 02/09/1989		TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854			
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40 2	N	-0-		-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 2	N	-0-		-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-		-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80 2	N	-0-		-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71 2	N	-0-		-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 342		RRCID -> 130375		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665			
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135 2	N	-0-		-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85 2	N	-0-		-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214 2	N	-0-		-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-		-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239 2	N	-0-		-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE-WALTON		WELL #: 85		RRCID -> 130531		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684			
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	245 2	N	-0-		-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154 2	N	-0-		-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487 2	N	-0-		-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434 2	N	-0-		-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 341		RRCID -> 130657		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840			
05	DLQ	G-10	26	-0-	26	133	26 2	Y	-0-		-0-
06	150	N	17	-0-	-133	-0-	17 2	Y	-0-		-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	Y	-0-		-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53 2	Y	-0-		-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	Y	-0-		-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-		Y	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 286		RRCID -> 130798		COMPL. DATE 04/08/1989		TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752			
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71 2	N	-0-		-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45 2	N	-0-		-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113 2	N	-0-		-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 340		RRCID -> 131036		COMPL. DATE 02/06/1989		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856			
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056									
STATE WALTON		WELL #: 87		RRCID -> 131342		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 2710		PERF. 2428 - 2615	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
05	1054	N	535	-0-	-519	-0-	535 2	N	-0-		-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337 2	N	-0-		-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849 2	N	-0-		-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-		-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949 2	N	-0-		-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 86		RRCID -> 131343		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 2720		PERF. 2412 - 2614	
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112 2	N	-0-		-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71 2	N	-0-		-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178 2	N	-0-		-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199 2	N	-0-		-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 314		RRCID -> 131838		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 2573 - 2758	
05	589	N	307	-0-	-282	-0-	307 2	N	-0-		-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193 2	N	-0-		-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486 2	N	-0-		-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609 2	N	-0-		-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 2	N	-0-		-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 336		RRCID -> 132004		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2546 - 2742	
05	1178	N	611	-0-	-567	-0-	611 2	N	-0-		-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384 2	N	-0-		-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2	N	-0-		-0-
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2	N	-0-		-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 333		RRCID -> 132005		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2567 - 2698	
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-
10	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	
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84 2	N	-0-		-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53 2	N	-0-		-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133 2	N	-0-		-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166 2	N	-0-		-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148 2	N	-0-		-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 346		RRCID -> 134801		COMPL. DATE 03/09/1990		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2515 - 2734	
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167 2	N	-0-		-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105 2	N	-0-		-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266 2	N	-0-		-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2	N	-0-		-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297 2	N	-0-		-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.// 073056								
WALTON, J. B.		WELL #: 194		RRCID -> 150248		COMPL. DATE 04/25/1994		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717		
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
05	1147 N	587	-0-	-560	-0-	587 2	N	-0-		-0-
06	450 N	370	-0-	-80	-0-	370 2	N	-0-		-0-
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 2	N	-0-		-0-
08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 2	N	-0-		-0-
*09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2	N	-0-		-0-
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-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		
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2	N	-0-		-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2	N	-0-		-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-		-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 67		RRCID -> 151063		COMPL. DATE 07/09/1994		TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217		
05	558 N	284	-0-	-274	-0-	284 2	N	-0-		-0-
06	210 N	179	-0-	-31	-0-	179 2	N	-0-		-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2	N	-0-		-0-
*09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-		-0-
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-		N	NO RPT		-0-

STATE WALTON		WELL #: 69		RRCID -> 153552		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	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		
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-
10	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		
05	93 N	53	-0-	-40	-0-	53 2	N	-0-		-0-
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2	N	-0-		-0-
07	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2	N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2	N	-0-		-0-
*09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 301		RRCID -> 156468		COMPL. DATE 10/31/1995		TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661		
05	124 N	68	-0-	-56	-0-	68 2	N	-0-		-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2	N	-0-		-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2	N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER						
BLACKBEARD OPERATING, LLC		//CONT.//		073056										
WALTON, J. B.		WELL #:		348	RRCID ->	159638	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	2317 - 2559		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	2			N	-0-			-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-			-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
*09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		291	RRCID ->	163363	COMPL. DATE	03/13/1997	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2354 - 2651		
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-			-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
*09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		295	RRCID ->	166074	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	3295	PERF.	2510 - 2530		
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			-0-
06	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	2			N	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		310	RRCID ->	166717	COMPL. DATE	10/16/1997	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2601 - 2793		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BURNS, GENE OIL & GAS		110660												
WALTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	020176	COMPL. DATE	07/30/1962	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	N/A		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-			-0-
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER					
BURNS, GENE OIL & GAS		//CONT.// 110660											
WALTON, J. B. A		WELL #: 3		RRCID -> 127947		COMPL. DATE 07/12/1988		TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509					
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
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
07	62 N	41	-0-	-21	-0-	-0-	41 3		N	-0-			-0-
08	62 N	28	-0-	-34	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	-0-	30 3		N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-	9 3		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
BROWN-ALTMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 020159		COMPL. DATE 01/20/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/2017 - P/A 06/23/17													

DONOWSKY		WELL #: 1		RRCID -> 132308		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2730 - 2890			
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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCABE "C"		WELL #: 5		RRCID -> 135017		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2340 - 2499			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VEST "B"		WELL #: 1		RRCID -> 136429		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2475 - 2930			
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393 3		N	-0-			1
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			1
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1951 3		N	-0-			1
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	903 3		N	-0-			1
*10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-			1

MCCABE "C"		WELL #: 3		RRCID -> 136702		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 3145		PERF. 2348 - 2489			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUST OIL & GAS, INC.		448220											
BOWER-BROWN-ALTMAN		WELL #: 1		RRCID -> 020168		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
JUST OIL				448234							
GALAXY -37-				WELL #: 1	RRCID -> 135743	COMPL. DATE 07/22/1990	TOTAL DEPTH 2905	PERF. 2453	- 2685		
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
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-			-0-
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2	N	-0-			-0-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2	N	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2	N	-0-			-0-
*09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2	N	-0-			-0-
*10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			-0-

N & B OIL AND GAS LLC				598288							
LOVETT, J. C.				WELL #: 2	RRCID -> 113372	COMPL. DATE 07/03/1984	TOTAL DEPTH 3090	PERF. 2510	- 2660		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-			-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 3	N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-		N	NO RPT			-0-

GARTEX "B"				WELL #: 10	RRCID -> 131291	COMPL. DATE 06/25/1989	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2608	- 2697		
05	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3	Y	-0-			-0-
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
08	186 N	128	-0-	-58	-0-	128 3	Y	-0-			-0-
*09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3	Y	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-		Y	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. -A-				WELL #: 17	RRCID -> 144602	COMPL. DATE 02/15/1993	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 2504	- 2664		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3	N	-0-			-0-
08	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3	N	-0-			-0-
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3	N	-0-			-0-
10	15 N	NO RPT	-0-	-15	-0-		N	NO RPT			-0-

LOVETT, J. C. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 145770	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL DEPTH 3265	PERF. 2490	- 2686		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3	N	-0-			-0-
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-			-0-
*09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-			-0-
10	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-		N	NO RPT			-0-

RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714							
MCCUTCHEN, W. A., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 020269	COMPL. DATE 02/15/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-			-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
RANGER 40 PETROLEUM, LLC		//CONT.//		691714						
MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: A 9		RRCID -> 020270	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUTCHEN, W. A.		WELL #: B 2		RRCID -> 020271	COMPL. DATE 08/07/1962	TOTAL DEPTH 2690	PERF. N/A			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 116751	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2575 - 2600			
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76 2	N	-0-		-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20 2	N	-0-		-0-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43 2	N	-0-		-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2	N	-0-		-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT		-0-

RAW PRODUCTION		694866		WELL #: 4		RRCID -> 051758	COMPL. DATE 12/15/1971	TOTAL DEPTH 3297	PERF. 2634 - 2750	
ARGO VEST										
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2	N	-0-		-0-
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2	N	-0-		-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2	N	-0-		-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2	N	-0-		-0-
09	450 N	405	-0-	-45	-0-	405 2	N	-0-		-0-
10	465 N	229	-0-	-236	-0-	229 2	N	-0-		-0-

SAXET OIL CORPORATION		749370		WELL #: 10		RRCID -> 078801	COMPL. DATE 09/10/1978	TOTAL DEPTH 3060	PERF. 2379 - 2566	
WALTON A/C 118										
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	701 3	N	-0-		-0-
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624 3	N	-0-		-0-
07	744 N	654	-0-	-90	-0-	654 3	N	-0-		-0-
08	713 N	613	-0-	-100	-0-	613 3	N	-0-		-0-
09	630 N	117	-0-	-513	-0-	117 3	N	-0-		-0-
10	651 N	9	-0-	-642	-0-	9 3	N	-0-		-0-

WALTON A/C 118		WELL #: 1		RRCID -> 114313	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 2685	PERF. 2346 - 2516			
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90 3	N	-0-		-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81 3	N	-0-		-0-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86 3	N	-0-		-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3	N	-0-		-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 3	N	-0-		-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2 3	N	-0-		-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER						
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470											
WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	123416	COMPL. DATE	01/11/1987	TOTAL DEPTH	2699	PERF.	2515 -	2596		
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
05		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
*10		88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	123417	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2970	PERF.	2485 -	2609		
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-
10		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		
05		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-			-0-
*10		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C"		WELL #:		16	RRCID ->	124473	COMPL. DATE	06/15/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2520 -	2670		
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
*10		88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C"		WELL #:		10	RRCID ->	124539	COMPL. DATE	05/10/1987	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2554 -	2653		
05		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
07		248 N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-			-0-
*10		88 N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		14	RRCID ->	124746	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	2940	PERF.	2563 -	2704		
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-
10		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		
05		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	1	-0-	1	176	1	2			Y	-0-			-0-
*10		177 N	1	-0-	-176	-0-	1	2			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
WALTON, J. B.		WELL #: 11		RRCID -> 124887		COMPL. DATE 06/24/1987		TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/		WELL #: 2		RRCID -> 126043		COMPL. DATE 09/26/1987		TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 128668		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMOCO -5-		WELL #: 1		RRCID -> 128735		COMPL. DATE 10/06/1988		TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753								
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					62
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					62
07	310 N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					62
08	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					62
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
*10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			2

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 129969		COMPL. DATE 01/13/1989		TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W.		WELL #: 1		RRCID -> 152021		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482				
05	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2	N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2	N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	N	-0-			-0-
*10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 102		RRCID -> 153478		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER								
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470														
HALLEY, S. M.		WELL #: 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 UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 76		RRCID -> 160988		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2566 - 2625						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	63	1		68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1		44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1		31
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	281	249	2	32	9	Y	29				60
09	DLQ G-10	501	-0-	501	782	782	399	2	102	9	Y	93	59	1		94
*10	1124 N	342	-0-	-782	-0-	-0-	296	2	46	9	Y	42	66	1		70

HALLEY, S. M.		WELL #: 161		RRCID -> 168819		COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2469 - 2569						
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 162		RRCID -> 168820		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 2810		PERF. 2498 - 2605						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-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						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 248		RRCID -> 170541		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3288		PERF. 2459 - 2525						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HALLEY, S. M.		WELL #: 92		RRCID -> 173774		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2482 - 2568						
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-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.// 49038 639		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER	
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		//CONT.// 806470							
HALLEY, S. M.		WELL #: 306		RRCID -> 174712		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724	
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
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	3	39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5	46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	2	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	49

HALLEY, S. M.		WELL #: 308		RRCID -> 179476		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553	
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-
10	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 STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STOUT ENERGY INC.		824192		WELL #:		16 U	RRCID ->	020156	COMPL. DATE	04/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
MCCUTCHEN													
05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	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	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

WALTON, J. B.		824192		WELL #:		1	RRCID ->	020167	COMPL. DATE	12/09/2015	TOTAL DEPTH	3218	PERF. 2426 - 2680
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

COLBY A		824192		WELL #:		4	RRCID ->	127779	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2554 - 2770
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-	
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		-0-	
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-		-0-	

COLBY A		824192		WELL #:		1	RRCID ->	127780	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	2980	PERF. 2530 - 2620
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-	
10	T. A.	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-		-0-	

COWDEN "K"		824192		WELL #:		2	RRCID ->	136308	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2356 - 2493
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-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER					
STOUT ENERGY INC.		//CONT.//		824192									
WALTON, J.B.		WELL #:		6	RRCID ->	138885	COMPL. DATE	12/00/1996	TOTAL DEPTH	10656	PERF. 2417 - 2496		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC.				895060									
DAUGHERTY "B"		WELL #:		36	RRCID ->	126950	COMPL. DATE	02/17/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2576 - 2718		
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-
07	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	2		N	-0-			-0-
08	186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	2		N	-0-			-0-
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		49	RRCID ->	128667	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3178	PERF. 2604 - 2706		
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2		N	-0-			-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		63	RRCID ->	129531	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2619 - 2757		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	64			Y	-0-			-0-
07	69 N	5	-0-	-64	-0-		5 2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		17	RRCID ->	130226	COMPL. DATE	02/26/1989	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2606 - 2736		
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-

DAUGHERTY, LUM		WELL #:		60	RRCID ->	133099	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	3198	PERF. 2652 - 2688		
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES)		//CONT.//		49038 639	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER			
WALSH & WATTS, INC.		//CONT.//		895060							
COLBY "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173334	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2515 - 2670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 2	N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2	N	-0-			-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2	N	-0-			-0-
08	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2	N	-0-			-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

COLBY "B"		WELL #:		2	RRCID ->	173500	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2510 - 2665
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2	N	-0-			-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32 2	N	-0-			-0-
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	46 2	N	-0-			-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-		N	NO RPT			-0-

DAUGHERTY "B"		WELL #:		27	RRCID ->	186670	COMPL. DATE	11/07/2001	TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2590 - 2684
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173 2	N	-0-			-0-
07	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
08	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-			-0-
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-		N	NO RPT			-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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CAMPBELL, SETH		WELL #:		19 U	RRCID ->	020349	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	10628	PERF. N/A
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056					CNTY: WINKLER				
WADDELL "184"		WELL #:		184	RRCID ->	020319	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	10665	PERF. N/A
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
 WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

BOPCO, L.P. 082967
 BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARLOW CORP. 132340
 CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

MECO IV, LLC 557076
 MCCUTCHEM, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2017 - P/A 08/18/17

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
 BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
 WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	162	-0-				Y	-0-			-0-
06	162 R	-0-	-0-	-162	-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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485												
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.	603	-0-	603	603	603	3			Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	1219	-0-	1219	1822	3			Y	-0-	-0-
*10	2172	R	350	-0-	-1822	-0-	3			Y	-0-	-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505												
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434												
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-
10	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												
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-
10	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												
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-
10	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												
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

KEYSTONE (COLBY)		//CONT.//		49129 132	ASSOCIATED	49B		CNTY: WINKLER							
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967											
PURE-WALTON		WELL #:		37	RRCID ->	137033	COMPL. DATE	11/10/1990	TOTAL DEPTH	3632	PERF.	2909 - 3036			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		75	RRCID ->	235257	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	3602	PERF.	3004 - 3098			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		49129 150		ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WINKLER								
BLACKBEARD OPERATING, LLC		073056													
LOVETT, H. E.		WELL #:		9CU	RRCID ->	085608	COMPL. DATE	12/05/1979	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4764 - 4784			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BASHARA, M.J. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	152785	COMPL. DATE	08/25/1994	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	4741 - 7989			
05	3038	2840	-0-	-198	B	1817	2810	2	30	9	N	27			112
06	2254	2313	-0-	59	B	1876	2306	2	7	9	N	6			118
07	2453	1200	-0-	-1253	B	623	1200	2			N	-0-			118
08	2852	N	-0-	-2852	B	-0-					N	-0-			118
09	01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
*09	2434	N	2434	-0-	B	-0-	2434	2			N	-0-			118
10	0	N	NO RPT	-0-	B	-0-					N	NO RPT			118

STATE-WALTON 'E'		WELL #:		38H	RRCID ->	183074	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	4751	PERF.	4682 - 6385			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		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	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 640		RRCID -> 173986		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 4557 - 6234			
05	T. A.	1398	-0-	1398	B	-2123	1398	2			-0-				
06	T. A.	1312	-0-	1312	B	-811	1312	2			-0-				
07	1034 R	1845	-0-	811	B	-0-	1843	2	2	9	2	2	0		
08	1442	1766	-0-	324	B	324	1703	2	63	9	57	50	0	7	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				324											
09	3000 N	3000	-0-	-0-	B	324	2947	2	53	9	48	49	0	6	
*10	1615 N	1291	-0-	-324	B	-0-	1272	2	19	9	17	20	0	3	
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9337		RRCID -> 190211		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 5040		PERF. 4502 - 4616			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 9320		RRCID -> 190699		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 4498 - 4596			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
KEYSTONE HOLT UNIT				WELL #: 917		RRCID -> 199654		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4492 - 4644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
LOVETT-SINCLAIR "A"				WELL #: 3		RRCID -> 110889		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4754 - 4808			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
*03	334	32	-0-	-302	B	-4820	31	3	1	9	1	12	1	21	
*04	46 N	42	-0-	-4	B	-4820	30	3	12	9	11	21	1	11	
*05	31 N	31	-0-	-0-	B	-4820	31	3			0-	11	1	0-	
*06	23 N	449	-0-	426	B	-4394	449	3			0-			0-	
*07	25 N	18	-0-	-7	B	-4394	18	3			0-			0-	
*08	29 N	-0-	-0-	-29	B	-4394					0-			0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-302		CANCELLED UNDERAGE ->		-4092							
*09	30 N	1	-0-	-29	B	-302	1	3			0-			0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-302					0-			0-	

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258													
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

05		1333 N	131	-0-	-1202 B	-0-	114 3	17 9	N	15	111 1		3
06		1002 N	898	-0-	-104 B	-0-	738 3	160 9	N	145	78 1		70
07		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	956 3	193 9	N	175	172 1		73
08		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-			N	-0-			73
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	-0-	-0-	-900 B	-0-			N	-0-			73
10		223 N	-0-	-0-	-223 B	-0-			N	-0-			73

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246													

05		155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31 3		N	-0-			-0-
06		120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
07		62 N	37	-0-	-25 B	-0-	37 3		N	-0-			-0-
08		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3		N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-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													

05		3038 #	2727	-0-	-311	-0-	2671 3	56 9	N	51	173 1		63
06		2910 #	2406	-0-	-504	-0-	2351 3	55 9	N	50			113
07		3007 #	2525	-0-	-482	-0-	2481 3	44 9	N	40	92 1		61
08		3007 #	2318	-0-	-689	-0-	2275 3	43 9	N	39			100
09		2880 #	2093	-0-	-787	-0-	2053 3	40 9	N	36			136
10		2728 #	2226	-0-	-502	-0-	1058 3	1120 4	N	44			180
							48 9						

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

05		7670 R	7228	-0-	-442	-0-	7228 3		N	-0-			-0-
06		6892 R	6892	-0-	-0-	-0-	6892 3		N	-0-			-0-
07		6722 R	6722	-0-	-0-	-0-	6722 3		N	-0-			-0-
08		4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880 3		N	-0-			-0-
09		4951 R	4951	-0-	-0-	-0-	4951 3		N	-0-			-0-
10		2480 #	2253	-0-	-227	-0-	2253 3		N	-0-			-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

05		160 R	160	-0-	-0-	-0-	160 3		Y	-0-			56
06		158 R	158	-0-	-0-	-0-	158 3		Y	-0-			56
07		164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 3		Y	-0-			56
08		169 R	169	-0-	-0-	-0-	169 3		Y	-0-			56
09		176 R	176	-0-	-0-	-0-	176 3		Y	-0-			56
10		155 #	120	-0-	-35	-0-	120 3		Y	-0-			56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A													

05		837 #	801	-0-	-36	-0-	801 3		Y	-0-			63
06		810 #	760	-0-	-50	-0-	760 3		Y	-0-			63
07		837 #	770	-0-	-67	-0-	770 3		Y	-0-			63
08		806 #	759	-0-	-47	-0-	759 3		Y	-0-			63
09		780 #	736	-0-	-44	-0-	736 3		Y	-0-			63
10		806 #	653	-0-	-153	-0-	653 3		Y	-0-			63

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER														
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967														
BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A														

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500														

*03	T. A.	6751	-0-	6751	19991	6751	3				Y	-0-		-0-
04	7224	6171	-0-	-1053	18938	6171	3				Y	-0-		-0-
05	7998	5597	-0-	-2401	16537	5597	3				Y	-0-		-0-
06	7740	4613	-0-	-3127	13410	4613	3				Y	-0-		-0-
07	7998	4549	-0-	-3449	9961	4549	3				Y	-0-		-0-
*08	7998	4253	-0-	-3745	6216	4253	3				Y	-0-		-0-
*09	7740	4955	-0-	-2785	3431	4955	3				Y	-0-		-0-
*10	5660 R	2229	-0-	-3431	-0-	2229	3				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														

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.	2133	-0-	2133	2133	2133	3				Y	-0-		-0-
09	T. A.	1829	-0-	1829	3962	1829	3				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	1091	-0-	1091	5053	1091	3				Y	-0-		-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370														

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.	3390	-0-	3390	3390	3390	3				Y	-0-		-0-
09	T. A.	5672	-0-	5672	9062	5672	3				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	2650	-0-	2650	11712	2650	3				Y	-0-		-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155														

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.	3691	-0-	3691	3691	3691	3				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748	8439	4748	3				Y	-0-		-0-
*10	5280	2684	-0-	-2596	5843	2684	3				Y	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER					
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967										
PURE WALTON				WELL #:	6 E	RRCID ->	139703	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9359 - 9364	
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	1299	-0-	1299	1299	1299	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	9056	-0-	9056	10355	9056	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	5786	-0-	5786	16141	5786	3			Y	-0-			-0-
*10	4752	1135	-0-	-3617	12524	1060	3	75	4	Y	-0-			-0-

PURE WALTON				WELL #:	8E	RRCID ->	139758	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	9282 - 9287	
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.	2109	-0-	2109	2109	2109	3			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988	4097	1988	3			Y	-0-			-0-
*10	5280	1719	-0-	-3561	536	1719	3			Y	-0-			-0-

BASH				WELL #:	2 T	RRCID ->	141090	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	9961	PERF.	9342 - 9372	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	22	RRCID ->	142748	COMPL. DATE	09/20/1992	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8938 - 9100	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	2913	2913	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	5847	-0-	5847	8760	5847	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	10343	-0-	10343	19103	10343	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	5227	-0-	5227	24330	5227	3			Y	-0-			-0-
*10	5280	2458	-0-	-2822	21508	2458	3			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	32	RRCID ->	142752	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	9622	PERF.	8905 - 9050	
05	T. A.	7812	-0-	7812	7812	7812	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1372	-0-	1372	9184	1372	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	4029	-0-	4029	13213	4029	3			Y	-0-			-0-
08	3872	4317	-0-	445	13658	4317	3			Y	-0-			-0-
09	5280	3876	-0-	-1404	12254	3876	3			Y	-0-			-0-
*10	5456	2085	-0-	-3371	8883	2085	3			Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.				WELL #:	7	RRCID ->	153194	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9340 - 9376	
05	T. A.	2740	-0-	2740	2740	2740	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2924	-0-	2924	5664	2924	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3719	-0-	3719	9383	3719	3			Y	-0-			-0-
08	5280	4251	-0-	-1029	8354	4251	3			Y	-0-			-0-
09	5280	3496	-0-	-1784	6570	3496	3			Y	-0-			-0-
*10	5456	3742	-0-	-1714	4856	1492	3	2250	4	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.				WELL #:	42	RRCID ->	153731	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9747	PERF.	9025 - 9170	
05	4929 #	3027	-0-	-1902	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
06	4860 #	2090	-0-	-2770	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
07	5022 #	2204	-0-	-2818	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
08	5022 #	2809	-0-	-2213	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-
09	3660 #	2730	-0-	-930	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-
10	3038 #	1863	-0-	-1175	-0-	1863	3			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.// 49129 330		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967										
WALTON, J. B.		WELL #: 15		RRCID -> 155378		COMPL. DATE 08/16/1995		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 8985 - 9120		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	T. A.	3019	-0-	3019	3019	3019 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	1463	-0-	1463	4482	1463 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1406	-0-	1406	5888	1406 3		Y	-0-			-0-
08	5370	3136	-0-	-2234	3654	3136 3		Y	-0-			-0-
09	5370	3667	-0-	-1703	1951	3667 3		Y	-0-			-0-
*10	3655 R	1704	-0-	-1951	-0-	1704 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 30		RRCID -> 155836		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 9673		PERF. 8935 - 9160		
05	T. A.	6745	-0-	6745	8259	6745 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	6482	-0-	6482	14741	6482 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	6494	-0-	6494	21235	6494 3		Y	-0-			-0-
08	2864	10522	-0-	7658	28893	10522 3		Y	-0-			-0-
09	5370	11022	-0-	5652	34545	11022 3		Y	-0-			-0-
10	5549	4071	-0-	-1478	33067	4071 3		Y	-0-			-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP)		WELL #: 3		RRCID -> 212556		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 10059 - 10285		
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-
10	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		
05	T. A.	2578	-0-	2578	2578	2578 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	1461	-0-	1461	4039	1461 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	1201	-0-	1201	5240	1201 3		Y	-0-			-0-
08	3520	9788	-0-	6268	11508	9788 3		Y	-0-			-0-
09	5280	10627	-0-	5347	16855	10627 3		Y	-0-			-0-
*10	5456	5710	-0-	254	17109	5710 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 234145		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 9901		PERF. 9275 - 9291		
05	T. A.	2987	-0-	2987	2987	2987 3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	620	-0-	620	3607	620 3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	3607			Y	-0-			-0-
08	2816	2471	-0-	-345	3262	2471 3		Y	-0-			-0-
09	4993 R	1731	-0-	-3262	-0-	1731 3		Y	-0-			-0-
10	2976 #	840	-0-	-2136	-0-	840 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 235268		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 9791		PERF. 9150 - 9262		
05	1705 #	1021	-0-	-684	-0-	1021 3		Y	-0-			-0-
06	1650 #	705	-0-	-945	-0-	705 3		Y	-0-			-0-
07	1705 #	1134	-0-	-571	-0-	1134 3		Y	-0-			-0-
08	1705 #	1472	-0-	-233	-0-	1472 3		Y	-0-			-0-
09	1540 R	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3		Y	-0-			-0-
10	1147 #	815	-0-	-332	-0-	815 3		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 235271		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9162 - 9328		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	5	-0-	5	5	5 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5			Y	-0-			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED			49B	CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
WALTON, J. B.		WELL #:		24	RRCID ->	243278	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9280 - 9335	
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

03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	123	-0-	123	123	116	3	7	4	Y		-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		12	RRCID ->	243280	COMPL. DATE	03/20/2009	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9273 - 9278	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	1250			Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	1250			Y	-0-			-0-
07		1250 R	-0-	-0-	-1250	-0-			Y	-0-			-0-
08		1337 R	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3	Y	-0-			-0-
09		2361 R	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3	Y	-0-			-0-
*10		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3	Y	-0-			-0-

BASHARA, M. J.		WELL #:		24	RRCID ->	270853	COMPL. DATE	07/18/1946	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9620 - 9630	
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-
10		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	
05		14061	2450	-0-	-11611	-0-	2450	3	Y	-0-			-0-
06		4260 #	2279	-0-	-1981	-0-	2279	3	Y	-0-			-0-
07		4402 #	1796	-0-	-2606	-0-	1796	3	Y	-0-			-0-
08		4402 #	1237	-0-	-3165	-0-	1237	3	Y	-0-			-0-
09		2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	2880	3	Y	-0-			-0-
10		2449 #	762	-0-	-1687	-0-	762	3	Y	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		25	RRCID ->	271532	COMPL. DATE	07/16/1992	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9448 - 9453	
05		T. A.	2850	-0-	2850	7257	2850	4	Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	7257			Y	-0-			-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	7257			Y	-0-			-0-
08		2992	-0-	-0-	-2992	4265			Y	-0-			-0-
09		4265 R	-0-	-0-	-4265	-0-			Y	-0-			-0-
*10		4905 R	4905	-0-	-0-	-0-	4613	3	292	4	Y		-0-

WALTON, J.B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	271913	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	9360 - 9496	
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.	10	-0-	10	10	10	3	Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	102	-0-	102	112	6	3	96	4	Y		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967									
PURE-WALTON		WELL #:		3E	RRCID ->	272541	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	9315 -	9337
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
									AMT	AMT	AMT	AMT	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	803	-0-	803	803	803		803	3			-0-
08		T. A.	4772	-0-	4772	5575	4772		4772	3			-0-
09		T. A.	4141	-0-	4141	9716	4141		4141	3			-0-
*10		4752	1794	-0-	-2958	6758	1675		1675	3	119	4	-0-

PURE-WALTON		WELL #:		2 E	RRCID ->	272542	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10022	PERF.	9254 -	9277
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		21	RRCID ->	272543	COMPL. DATE	08/27/1993	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9454 -	9460
05		14B2 EXT	-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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

WALTON, J. B.		WELL #:		28	RRCID ->	272556	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9628 -	9634
05		14B2 EXT	-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-
10		14B2 EXT	118	-0-	118	118	118		111	3	7	4	-0-

PURE-WALTON		WELL #:		4EB	RRCID ->	275874	COMPL. DATE	03/06/1998	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9340 -	9360
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PURE-WALTON		WELL #:		5E	RRCID ->	275968	COMPL. DATE	11/06/1991	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9432 -	9441
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.	589	-0-	589	589	589		219	3	370	9	336
10		14B2 EXT	216	-0-	216	805	805		202	3	14	4	-0-

PURE-WALTON		WELL #:		14E	RRCID ->	279343	COMPL. DATE	01/08/1993	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9904 -	9950
05		93 #	24	-0-	-69	-0-	-0-		24	3			-0-
06		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						-0-
07		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						-0-
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						-0-
09		60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-						-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B	CNTY: WINKLER				
BOPCO, L.P.		//CONT.//		082967								
B A S H		WELL #:		5	RRCID ->	282562	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10122	PERF. 9455 - 9780	
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
05		0	949	-0-	949	949	949	3	N	-0-		-0-
06		0	818	-0-	818	1767	818	3	N	-0-		-0-
07		0	850	-0-	850	2617	850	3	N	-0-		-0-
08		0	657	-0-	657	3274	657	3	N	-0-		-0-
09		0	862	-0-	862	4136	862	3	N	-0-		-0-
10		0	175	-0-	175	4311	175	3	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
05	T. A.	50	-0-	-0-	50	147	50	2	Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	147			Y	-0-		-0-
07	147 R	-0-	-0-	-147	-147	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-30	-0-			Y	-0-		-0-
*10	925 R	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2	Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1051	RRCID ->	140701	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9170 - 9180
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	14483	-0-	14483	14483	14483	14483	2	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	47265	32782	32782	2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	75213	27948	27948	2	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	863	-0-	863	76076	863	863	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT				WELL #:	1099	RRCID ->	140702	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9694	PERF. 9182 - 9192
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90431			N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	90431			N	-0-		-0-
07	5104	-0-	-0-	-5104	-5104	85327			N	-0-		-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	-5456	79871			N	-0-		-0-
09	5280	27202	-0-	21922	101793	27202	27202	2	N	-0-		-0-
*10	5456	25702	-0-	20246	122039	25702	25702	2	N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT				WELL #:	1078	RRCID ->	140884	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 9020 - 9086
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT				WELL #:	1062	RRCID ->	152108	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	9660	PERF. N/A
05	496 #	-0-	-0-	-496	-496	-0-			N	-0-		-0-
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	-4710	-0-			N	-0-		-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	-4867	-0-			N	-0-		-0-
08	4867 #	-0-	-0-	-4867	-4867	-0-			N	-0-		-0-
09	5280	22916	-0-	17636	17636	22916	22916	2	N	-0-		-0-
*10	5456	20880	-0-	15424	33060	20880	20880	2	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)		//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT		WELL #: 1133		RRCID -> 152790	COMPL. DATE 12/01/1972	TOTAL DEPTH 9711	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-			N	-0-		-0-	
07	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
08	5456	-0-	-0-	-5456	-0-			N	-0-		-0-	
09	5280	9251	-0-	3971	3971	9251	2	N	-0-		-0-	
*10	5456	8836	-0-	3380	7351	8836	2	N	-0-		-0-	

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1401		RRCID -> 229645	COMPL. DATE 08/10/2006	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9768 - 10618				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 240059	COMPL. DATE 02/18/2008	TOTAL DEPTH 10853	PERF. 9940 - 10853				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1046		RRCID -> 256551	COMPL. DATE 12/07/2009	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9305 - 9475				
05	T. A.	13144	-0-	13144	68078	13144	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	10213	-0-	10213	78291	10213	3	Y	-0-		-0-
07	5104	7979	-0-	2875	81166	7979	3	Y	-0-		-0-
08	5456	8015	-0-	2559	83725	8015	3	Y	-0-		-0-
09	5280	13123	-0-	7843	91568	13123	3	Y	-0-		-0-
10	5456	9754	-0-	4298	95866	9754	3	Y	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 508		RRCID -> 262794	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9375 - 9900				
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-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT		WELL #: 1061		RRCID -> 263369	COMPL. DATE 07/11/2011	TOTAL DEPTH 10090	PERF. 9471 - 9874				
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT		WELL #: 1073		RRCID -> 264836	COMPL. DATE 07/26/2010	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 9283 - 9476				
05	T. A.	13226	-0-	13226	67410	13226	3	N	-0-		-0-
06	T. A.	10090	-0-	10090	77500	10090	3	N	-0-		-0-
07	4928	9109	-0-	4181	81681	9109	3	N	-0-		-0-
08	5456	2742	-0-	-2714	78967	2742	3	N	-0-		-0-
09	5280	345	-0-	-4935	74032	345	3	N	-0-		-0-
10	5456	361	-0-	-5095	68937	361	3	N	-0-		-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	

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-
10		14B2 EXT	-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												
05		0 #	-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-
10		14B2 EXT	-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												
05		14B2 EXT	23	-0-	23	56	23	3			N	-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					N	-0-
07		14B2 EXT	28	-0-	28	84	28	3			N	-0-
08		14B2 EXT	141	-0-	141	225	141	3			N	-0-
09		14B2 EXT	77	-0-	77	302	77	3			N	-0-
10		14B2 EXT	1	-0-	1	303	1	3			N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270												
05		1209 #	635	-0-	-574	-0-	635	3			N	-0-
06		780 #	473	-0-	-307	-0-	473	3			N	-0-
07		806 #	210	-0-	-596	-0-	210	3			N	-0-
08		620 #	371	-0-	-249	-0-	371	3			N	-0-
09		600 #	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-
10		620 #	409	-0-	-211	-0-	409	3			N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370												
05		T. A.	2366	-0-	2366	12974	2366	3			N	-0-
06		T. A.	1800	-0-	1800	14774	1800	3			N	-0-
07		4048	1418	-0-	-2630	12144	1418	3			N	-0-
08		5456	1320	-0-	-4136	8008	1320	3			N	-0-
09		5280	2143	-0-	-3137	4871	2143	3			N	-0-
*10		5456	1576	-0-	-3880	991	1576	3			N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080												
05		T. A.	12852	-0-	12852	67059	12852	3			N	-0-
06		T. A.	9981	-0-	9981	77040	9981	3			N	-0-
07		4048	7704	-0-	3656	80696	7704	3			N	-0-
08		5456	7555	-0-	2099	82795	7555	3			N	-0-
09		5280	12410	-0-	7130	89925	12410	3			N	-0-
10		5456	9078	-0-	3622	93547	9078	3			N	-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369												
05		14B2 EXT	9424	-0-	9424	48946	9424	3			N	-0-
06		14B2 EXT	7249	-0-	7249	56195	7249	3			N	-0-
07		5456	5616	-0-	160	56355	5616	3			N	-0-
08		5456	5734	-0-	278	56633	5734	3			N	-0-
09		5280	9341	-0-	4061	60694	9341	3			N	-0-
10		5456	6990	-0-	1534	62228	6990	3			N	-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER)			//CONT.//		49129 330	ASSOCIATED		49B			CNTY: WINKLER	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT			WELL #:		1065	RRCID ->	280021	COMPL. DATE	07/02/2015	TOTAL DEPTH	9909	PERF. 9126 - 9394
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

05		7094	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3		N	-0-	-0-
06		5504	5504	-0-	-0-	-0-	5504	3		N	-0-	-0-
07		4150 R	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-	-0-
08		4321 R	4321	-0-	-0-	-0-	4321	3		N	-0-	-0-
09		5280	7090	-0-	1810	1810	7090	3		N	-0-	-0-
*10		5456	5272	-0-	-184	1626	5272	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (LIME)					49129 462	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.					082967							
PURE-WALTON			WELL #:		19	RRCID ->	020373	COMPL. DATE	12/05/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-	-0-
06		120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-	-0-
07		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-	-0-
08		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-	-0-
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-	-0-
10		124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)					49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER	
BOPCO, L.P.					082967							
BASHARA, M. J. -C-			WELL #:		1 M	RRCID ->	020423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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-
10		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
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-	-0-
06		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-	-0-
07		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-	-0-
08		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-	-0-
09		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-	-0-
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-	-0-

JENKINS, B. F.			WELL #:		9M	RRCID ->	020426	COMPL. DATE	09/20/1947	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-	-0-
06		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-	-0-
07		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-	-0-
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-	-0-
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-	-0-
*10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-	-0-

JENKINS, BEN ET AL -B-			WELL #:		6M	RRCID ->	020428	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	9925	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
05		1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3		N	-0-	-0-
06		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-	-0-
07		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-	-0-
08		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-	-0-
09		720 N	432	-0-	-288	-0-	432	2		N	-0-	-0-
10		682 N	343	-0-	-339	-0-	343	2		N	-0-	-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.// 49129 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BOPCO, L.P.		//CONT.// 082967									
MCCUTCHEEN, W. A.		WELL #: 17 M		RRCID -> 020430		COMPL. DATE 08/08/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8897 X	8356	-0-	-541	-0-	8356 3	N	-0-			-0-
06	8610 X	8394	-0-	-216	-0-	8394 3	N	-0-			-0-
07	8680 X	8562	-0-	-118	-0-	8562 3	N	-0-			-0-
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544 3	N	-0-			-0-
09	8400 X	8233	-0-	-167	-0-	8233 3	N	-0-			-0-
10	8680 X	4637	-0-	-4043	-0-	4637 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 58M		RRCID -> 020434		COMPL. DATE 10/03/1955		TOTAL DEPTH 8716		PERF. N/A	
05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3	N	-0-			-0-
06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3	N	-0-			-0-
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914 3	N	-0-			-0-
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332 3	N	-0-			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236 3	N	-0-			-0-
10	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	2551 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 59 M		RRCID -> 020435		COMPL. DATE 12/01/1954		TOTAL DEPTH 9180		PERF. N/A	
05	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217 3	N	-0-			-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265 3	N	-0-			-0-
07	1333 N	618	-0-	-715	-0-	618 3	N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 3	N	-0-			-0-
09	1260 N	270	-0-	-990	-0-	270 3	N	-0-			-0-
10	620 N	256	-0-	-364	-0-	256 3	N	-0-			-0-

WALTON, J. B.		WELL #: 64 M		RRCID -> 020438		COMPL. DATE 10/18/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531 3	N	-0-			-0-
06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548 3	N	-0-			-0-
07	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4577 3	N	-0-			-0-
08	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	3995 3	N	-0-			-0-
09	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	4164 3	N	-0-			-0-
10	4712 X	2726	-0-	-1986	-0-	2726 3	N	-0-			-0-

PURE-WALTON		WELL #: 11 M		RRCID -> 020447		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 9099 - 9208	
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-
10	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (MCKEE)		//CONT.//		49129 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #:		605 F	RRCID ->	265112	COMPL. DATE	08/20/2001	TOTAL DEPTH	9083 PERF. 8748 - 8820		
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

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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KEYSTONE CATTLE CO.		WELL #:		106	RRCID ->	020457	COMPL. DATE	03/30/1954	TOTAL DEPTH	10094 PERF. N/A		
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-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NEW MEXICO WESTBROOK OIL CORP.				607888								
MCCUTCHEEN, W. A. -B-		WELL #:		12 C	RRCID ->	020462	COMPL. DATE	09/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A		
05		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-		-0-
06		570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2	N	-0-		-0-
07		465 N	262	-0-	-203	-0-	262	2	N	-0-		-0-
08		403 N	233	-0-	-170	-0-	233	2	N	-0-		-0-
09		300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-		-0-
10		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2	N	-0-		-0-

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		
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASH		WELL #:		2 C	RRCID ->	020410	COMPL. DATE	12/31/1957	TOTAL DEPTH	9961 PERF. N/A		
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-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES)				49129 924	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER			
BLACKBEARD OPERATING, LLC				073056								
WALTON ESTATE "A"		WELL #:		5	RRCID ->	270252	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	5450 PERF. 2641 - 2734		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		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
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
05	T. A.	358	-0-	358	358		358	3	Y	-0-		-0-
06	T. A.	297	-0-	297	655		297	3	Y	-0-		-0-
07	T. A.	327	-0-	327	982		327	3	Y	-0-		-0-
08	1257 X	275	-0-	-982	-0-		275	3	Y	-0-		-0-
09	339 X	339	-0-	-0-	-0-		339	3	Y	-0-		-0-
*10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		1002	3	Y	-0-		-0-

POGO WALTON C				WELL #: 8	RRCID ->	201003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	2477 - 2590
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-
10	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
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-		6 2	1 3	Y	31	30 1	6
							34 9					
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-		13 3	34 9	Y	31	24 1	13
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-		12 3	32 9	Y	29	30 1	12
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		3 3	2 4	Y	30	34 1	8
							33 9					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-		11 3	35 9	Y	32	30 1	10
*10	49 N	49	-0-	-0-	-0-		3 3	5 4	Y	37	40 1	7
							41 9					

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726								
BASHARA, M. J.				WELL #: 2	RRCID ->	020363	COMPL. DATE	02/07/1963	TOTAL DEPTH	2402	PERF.	N/A
05	155 N	126	-0-	-29	-0-		126 3		N	-0-		-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-		112 3		N	-0-		-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-		211 3		N	-0-		-0-
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 3		N	-0-		-0-
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-		192 3		N	-0-		-0-
10	155 N	95	-0-	-60	-0-		95 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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635								
KCC STATE				WELL #: 1701	RRCID ->	138762	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	2844	PERF.	2502 - 2638
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KEYSTONE (YATES)		//CONT.//		49129 924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER		
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC.				789225						
CRUM				WELL #: 1	RRCID -> 123414	COMPL. DATE 02/05/1987	TOTAL DEPTH 4819	PERF. 2490	- 2606	
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
05		7 N	7	-0-	-0-		7 3	N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31			N	-0-	-0-
08		7 N	-0-	-0-	-7			N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CRUM				WELL #: 6	RRCID -> 124650	COMPL. DATE 05/09/1987	TOTAL DEPTH 3375	PERF. 2414	- 2525	
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
05		124 N	110	-0-	-14		110 3	N	-0-	-0-
06		120 N	100	-0-	-20		100 3	N	-0-	-0-
07		124 N	106	-0-	-18		106 3	N	-0-	-0-
08		124 N	101	-0-	-23		101 3	N	-0-	-0-
09		90 N	90	-0-	-0-		90 3	N	-0-	-0-
*10		98 N	98	-0-	-0-		98 3	N	-0-	-0-

KEYSTONE -14-				WELL #: 1	RRCID -> 147184	COMPL. DATE 10/08/1993	TOTAL DEPTH 4711	PERF. 2458	- 2577	
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
05		273 N	273	-0-	-0-		273 3	N	-0-	-0-
06		397 N	397	-0-	-0-		397 3	N	-0-	-0-
07		378 N	378	-0-	-0-		378 3	N	-0-	-0-
08		279 N	262	-0-	-17		262 3	N	-0-	-0-
09		390 N	148	-0-	-242		148 3	N	-0-	-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372			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		
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
05		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-	-0-
06		60 N	50	-0-	-10		50 3	N	-0-	-0-
07		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-	-0-
08		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-	-0-
09		60 N	50	-0-	-10		50 3	N	-0-	-0-
10		62 N	50	-0-	-12		50 3	N	-0-	-0-

BASHARA -A-				WELL #: 22	RRCID -> 020360	COMPL. DATE 11/12/1962	TOTAL DEPTH 3509	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
05		124 N	100	-0-	-24		100 3	N	-0-	-0-
06		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
07		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
08		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
09		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-
*10		100 N	100	-0-	-0-		100 3	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN)		49133 333		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WINKLER			
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		920478										
KEYSTONE CATTLE COMPANY		WELL #: 181		RRCID -> 228722		COMPL. DATE 05/17/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	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
05		6479 #	3995	-0-	-2484	-0-	3632 2	354 4	Y	8	7 1	2
							9 9					
06		6270 #	-0-	-0-	-6270	-0-			Y	-0-	2 1	-0-
07		6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	-0-		-0-
08		6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-			Y	-0-		-0-
09		4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4184 2	64 4	Y	-0-		-0-
*10		5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	2304 2	3029 4	Y	-0-		-0-

KING EDWARD		49400 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CULBERSON			
COG OPERATING LLC		166150										
BATEMAN		WELL #: 129D		RRCID -> 095165		COMPL. DATE 08/01/1977			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2847 - 4243			
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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17												

SONORAN ENERGY INC.		802215		REEVES-STATE		WELL #: 3027		RRCID -> 080511		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 15470 PERF.15417 - 15427		
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-			
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

KING EDWARD (ATOKA)		49400 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CULBERSON			
BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867										
7806 JV-P DUVAL		WELL #: 1		RRCID -> 080476		COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 15741 PERF.14308 - 14371			
05		4805 X	3323	-0-	-1482	-0-	506 1	2817 2	N	-0-		-0-
06		4650 X	2454	-0-	-2196	-0-	506 1	1948 2	N	-0-		-0-
07		4805 X	4076	-0-	-729	-0-	506 1	3570 2	N	-0-		-0-
08		3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674 2		N	-0-		-0-
09		3300 X	2548	-0-	-752	-0-	506 1	2042 2	N	-0-		-0-
*10		4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	506 1	4035 2	N	-0-		-0-

7816 JV-P DUVAL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 116618		COMPL. DATE 02/26/1985			TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521			
05		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	506 1	3142 2	N	-0-		-0-
06		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	506 1	1875 2	N	-0-		-0-
07		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	506 1	3283 2	N	-0-		-0-
08		4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506 1	3732 2	N	-0-		-0-
09		2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506 1	2188 2	N	-0-		-0-
*10		4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506 1	3854 2	N	-0-		-0-

L. N. D. (ATOKA)		50526 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077										
PECOS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 251508		COMPL. DATE 08/01/2009			TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350			
05		620 #	546	-0-	-74	-0-	546 3		N	-0-		127
06		600 #	527	-0-	-73	-0-	527 3		N	-0-		127
07		589 #	524	-0-	-65	-0-	524 3		N	-0-		127
08		558 #	514	-0-	-44	-0-	514 3		N	-0-		127
09		540 #	493	-0-	-47	-0-	493 3		N	-0-		127
10		558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	183	-0-	183	394	183	3		N	-0-			83
06	T. A.	3513	-0-	3513	3907	3513	3		N	-0-			83
07	16294 R	12387	-0-	-3907	-0-	12387	3		N	-0-			83
08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3		N	-0-			83
09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3		N	-0-			83
10	12400 #	5945	-0-	-6455	-0-	5945	3		N	-0-			83

LA ESCALERA (SHALE) 50718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 LA ESCALERA 45 WELL #: 1H RRCID -> 230775 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 16049 PERF.16460 - 18155

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA VISTA (FUSSELMAN) 51100 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
 PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 GARDEN CITY 5 WELL #: 1 RRCID -> 273205 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10866 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2596	2596	-0-	-0-	-0-	1924	3	672 9	N	611	697 1		147
06	2424	2424	-0-	-0-	-0-	1823	3	601 9	N	546	344 1		349
07	2443	2443	-0-	-0-	-0-	1854	3	589 9	N	535	685 1		199
08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563 9	N	512	514 1		197
09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523 9	N	475	511 1		161
*10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528 9	N	480	519 1		122

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
 ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
 UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	775 #	303	-0-	-472	-0-	300	2	3 9	Y	3			23
06	570 #	202	-0-	-368	-0-	201	2	1 9	Y	1			24
07	589 #	127	-0-	-462	-0-	125	2	2 9	Y	2			26
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	275	2	74 9	Y	67			93
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25 9	Y	23			116
*10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61 9	Y	55	124 1		47

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1178 #	1005	-0-	-173	-0-	1005	2		Y	-0-			4
06	1140 #	553	-0-	-587	-0-	553	2		Y	-0-	4 1		-0-
07	1178 #	841	-0-	-337	-0-	841	2		Y	-0-			-0-
08	1147 #	973	-0-	-174	-0-	973	2		Y	-0-			-0-
09	960 #	880	-0-	-80	-0-	880	2		Y	-0-			-0-
*10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2		Y	-0-			-0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS													
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750													
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		737 R	737	-0-	-0-	-0-		725	2	12	9	Y	160
06		450 #	425	-0-	-25	-0-		416	2	9	9	Y	168
07		509 R	509	-0-	-0-	-0-		499	2	10	9	Y	177
08		837 #	780	-0-	-57	-0-		771	2	9	9	Y	185
09		780 #	718	-0-	-62	-0-		709	2	9	9	Y	193
*10		895 R	895	-0-	-0-	-0-		892	2	3	9	Y	196

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532													
05		2635 #	1541	-0-	-1094	-0-		1541	2			Y	4
06		2550 #	1168	-0-	-1382	-0-		1168	2			Y	-0-
07		2635 #	1816	-0-	-819	-0-		1816	2			Y	-0-
08		2201 #	2172	-0-	-29	-0-		2172	2			Y	-0-
09		2193 R	2193	-0-	-0-	-0-		2193	2			Y	-0-
*10		3527 R	3527	-0-	-0-	-0-		3527	2			Y	-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584													
05		527 #	246	-0-	-281	-0-		243	2	3	9	Y	23
06		450 #	167	-0-	-283	-0-		166	2	1	9	Y	24
07		465 #	144	-0-	-321	-0-		142	2	2	9	Y	26
08		372 #	348	-0-	-24	-0-		348	2			Y	26
09		336 R	336	-0-	-0-	-0-		322	2	14	9	Y	39
*10		441 R	441	-0-	-0-	-0-		421	2	20	9	Y	16

CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			3				N	45

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574													
05		899 #	556	-0-	-343	-0-		520	2	36	9	Y	65
06		780 #	254	-0-	-526	-0-		228	2	26	9	Y	89
07		775 #	400	-0-	-375	-0-		371	2	29	9	Y	29
08		744 #	703	-0-	-41	-0-		669	2	34	9	Y	60
09		630 #	377	-0-	-253	-0-		351	2	26	9	Y	84
10		558 #	509	-0-	-49	-0-		468	2	41	9	Y	30

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632													
05		992 #	764	-0-	-228	-0-		728	2	36	9	Y	65
06		960 #	454	-0-	-506	-0-		428	2	26	9	Y	89
07		961 #	840	-0-	-121	-0-		811	2	29	9	Y	29
08		1211 R	1211	-0-	-0-	-0-		1177	2	34	9	Y	60
09		1068 R	1068	-0-	-0-	-0-		1042	2	26	9	Y	84
*10		1356 R	1356	-0-	-0-	-0-		1316	2	40	9	Y	30

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

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
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-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEBERRY (SILURIAN) 53723 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
 SHELL WESTERN E&P 774719
 LINEBERRY GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 075396 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 20200 PERF. N/A

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

05	11718	X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					47
06	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13463	2	73	9	N	66					113
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12930	2	15	9	N	14					127
08	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6					133
09	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5					138
10	11718	X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6					144

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					-0-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
*10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

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-
10	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

05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6570	-0-	-1118	-0-	6570	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

LITTLE JOE (ELLENBURGER)		//CONT.//		53989	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
UNIVERSITY 39-21		WELL #:		1	RRCID ->	093163	COMPL. DATE	03/19/1981	TOTAL DEPTH	20400	PERF.19945 - 20294	
05	11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2	N	-0-		-0-	
06	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2	N	-0-		-0-	
07	11687 X	10909	-0-	-778	-0-	10909	2	N	-0-		-0-	
08	11687 X	10490	-0-	-1197	-0-	10490	2	N	-0-		-0-	
09	11310 X	9620	-0-	-1690	-0-	9620	2	N	-0-		-0-	
10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	9436	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	
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-	
10	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	
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-	
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
05	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2	N	-0-		-0-	
06	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2	N	-0-		-0-	
07	3782 X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2	N	-0-		-0-	
08	3782 X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2	N	-0-		-0-	
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2	N	-0-		-0-	
*10	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	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	
05	8370 X	5256	-0-	-3114	-0-	5256	2	N	-0-		30	
06	8100 X	5136	-0-	-2964	-0-	5136	2	N	-0-		30	
07	8370 X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2	N	-0-		30	
08	5270 X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2	N	-0-		30	
09	5130 X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2	N	-0-		30	
10	5332 X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2	N	-0-		30	

LOCKRIDGE (DEVONIAN)		//CONT.//		54331 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD		
DIAMONDBACK E&P LLC		//CONT.//		217012							
LASATER GAS UNIT "13-14"		WELL #:		1	RRCID ->	254289	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	16966	PERF.16254 - 16654
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
05		9171 X	9171	-0-	-0-	9171 2		N	-0-		37
06		8951 X	8951	-0-	-0-	8951 2		N	-0-		37
07		8855 X	8855	-0-	-0-	8855 2		N	-0-		37
08		10730 X	10730	-0-	-0-	10730 2		N	-0-		37
09		9969 X	9969	-0-	-0-	9969 2		N	-0-		37
*10		10542 X	10542	-0-	-0-	10542 2		N	-0-		37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
LASATER, R. M.		WELL #:		1	RRCID ->	094252	COMPL. DATE	06/25/1981	TOTAL DEPTH	19780	PERF.16045 - 16305
05		4681 X	4476	-0-	-205	4476 2		N	-0-		237
06		4530 X	4431	-0-	-99	4431 2		N	-0-		237
07		4681 X	4405	-0-	-276	4405 2		N	-0-		237
08		4681 X	4502	-0-	-179	4502 2		N	-0-		237
*09		4440 X	4242	-0-	-198	4242 2		N	-0-		237
10		4588 X	4329	-0-	-259	4329 2		N	-0-		-0-

BLACK D		WELL #:		1	RRCID ->	282407	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL DEPTH	19694	PERF.16210 - 16224
*02		40387 X	29167	-0-	-11220	29167 2		N	-0-		-0-
03		46190 X	7167	-0-	-39023	7167 2		N	-0-		55
04		44700 X	9400	-0-	-35300	9400 2		N	-0-		55
05		46190 X	8232	-0-	-37958	8232 2	4 9	N	4		59
06		44700 X	4821	-0-	-39879	4821 2		N	-0-		59
07		46190 X	4137	-0-	-42053	4137 2		N	-0-		59
08		46190 X	4492	-0-	-41698	4492 2		N	-0-		59
09		44700 X	2641	-0-	-42059	2641 2		N	-0-		59
10		8246 X	2144	-0-	-6102	2144 2		N	-0-		59

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
05		70370 X	51623	-0-	-18747	51623 2	61 9	N	55	172 1	75
06		69540 X	41924	-0-	-27616	41857 2	67 9	N	61		136
07		71858 X	49079	-0-	-22779	49017 2	62 9	N	56		192
08		71858 X	68944	-0-	-2914	68887 2	57 9	N	52	177 1	67
09		69610 X	69610	-0-	-0-	69527 2	83 9	N	75		142
*10		70123 X	70123	-0-	-0-	70032 2	91 9	N	83		225

PONDER, D. C.		WELL #:		2	RRCID ->	044486	COMPL. DATE	07/01/1968	TOTAL DEPTH	20406	PERF. N/A
05		17081 X	16780	-0-	-301	16749 2	31 9	N	28		186
06		16830 X	15526	-0-	-1304	15514 2	12 9	N	11		197
07		17391 X	13883	-0-	-3508	13876 2	7 9	N	6		203
08		18050 X	18050	-0-	-0-	18015 2	35 9	N	32	177 1	58
09		17293 X	17293	-0-	-0-	17278 2	15 9	N	14		72
*10		17341 X	17341	-0-	-0-	17316 2	25 9	N	23		95

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	044778	COMPL. DATE	09/16/1968	TOTAL DEPTH	21087	PERF. N/A
05		8901 X	8901	-0-	-0-	8901 3		N	-0-		30
06		8610 X	8498	-0-	-112	8498 3		N	-0-		30
07		8897 X	8660	-0-	-237	8660 3		N	-0-		30
08		8897 X	8527	-0-	-370	8527 3		N	-0-		30
09		8610 X	8220	-0-	-390	8220 3		N	-0-		30
10		8897 X	8726	-0-	-171	8726 3		N	-0-		30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-		2997	2	7 9	N	81
06		3030 X	2939	-0-	-91	-0-		2927	2	12 9	N	92
07		3131 X	2870	-0-	-261	-0-		2870	2		N	92
08		3131 X	3054	-0-	-77	-0-		3051	2	3 9	N	95
09		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-		2996	2		N	95
*10		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-		3068	2		N	95

CHISOS OPERATING, INC. 149441												
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A												
05		23250 X	21676	-0-	-1574	-0-		756	1	20919 3	N	78
06		21990 X	15188	-0-	-6802	-0-		567	1	14621 3	N	78
07		22723 X	13046	-0-	-9677	-0-		567	1	12479 3	N	78
08		22723 X	9749	-0-	-12974	-0-		459	1	9290 3	N	78
09		20970 X	16444	-0-	-4526	-0-		540	1	15904 3	N	78
*10		26840 X	26840	-0-	-0-	-0-		837	1	26003 3	N	78

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A												
05		2450 X	2450	-0-	-0-	-0-		2450	2		N	23
06		1938 X	1938	-0-	-0-	-0-		1938	2		N	23
07		2115 X	2115	-0-	-0-	-0-		2115	2		N	23
08		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-		2151	2		N	23
09		2212 X	2212	-0-	-0-	-0-		2212	2		N	23
*10		2157 X	2157	-0-	-0-	-0-		2157	2		N	23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574												
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490												
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500												
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680												
05		DLQ H-10	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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544												
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	
05	38409 X	36236	-0-	-2173	-0-	36234	2	2	9	N	2	121
06	37517 X	37517	-0-	-0-	-0-	37515	2	2	9	N	2	121
07	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38682	2	1	9	N	1	121
08	38409 X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-	121
*09	37170 X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-	121
10	38409 X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	-0-
MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731												
05	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-	24
06	4260 X	4252	-0-	-8	-0-	4252	2			N	-0-	24
07	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-	24
08	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-	24
*09	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	24
10	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-	19
REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A												
05	14175 X	14175	-0-	-0-	-0-	14173	2	2	9	N	2	154
06	23112 X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-	154
07	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-	154
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-	154
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-	154
*10	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-	154
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A												
05	10416 X	9687	-0-	-729	-0-	903	1	8784	2	N	-0-	167
06	17679 X	17679	-0-	-0-	-0-	930	1	16749	2	N	-0-	167
07	13004 X	13004	-0-	-0-	-0-	961	1	12043	2	N	-0-	167
08	13748 X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-	167
*09	14185 X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-	167
*10	13360 X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-	-0-
BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A												
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A												
05	1023 N	903	-0-	-120	-0-	903	1			N	-0-	73
06	990 N	633	-0-	-357	-0-	232	1	347	2	N	49	73
						54	9					
07	3100 N	59440	-0-	56340	56340	589	1	58624	2	N	206	73
						227	9					
08	3100 N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	73
						68	9					
*09	3000 N	33478	-0-	30478	127905	930	1	32534	2	N	13	73
						14	9					
*10	153222 X	25317	-0-	-127905	-0-	961	1	24356	2	N	-0-	-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544																
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75				
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75				
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75				
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					43				

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A																
05		6975 X	6647	-0-	-328	-0-	-0-	6647	2			130				
06		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	-0-	6826	2			130				
07		6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	2			130				
08		7032 X	7032	-0-	-0-	-0-	-0-	7032	2			130				
*09		6750 X	6725	-0-	-25	-0-	-0-	6725	2			130				
10		6975 X	6956	-0-	-19	-0-	-0-	6956	2			-0-				

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																
05		10385 #	8778	-0-	-1607	-0-	-0-	8778	3			34				
06		11070	9212	-0-	-1858	-0-	-0-	9212	3			34				
07		11439	9745	-0-	-1694	-0-	-0-	9745	3			34				
08		11439	9062	-0-	-2377	-0-	-0-	9062	3			34				
09		10320 #	8457	-0-	-1863	-0-	-0-	8457	3			34				
10		9734 #	8207	-0-	-1527	-0-	-0-	8207	3			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																
05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	431	3	34	9	Y	31	31	0	1
06		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	121	3	28	9	Y	25	25	0	1
07		93 N	89	-0-	-4	-0-	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	0	1
08		93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	56	3	25	9	Y	23	23	0	1
09		90 N	80	-0-	-10	-0-	-0-	54	3	26	9	Y	24	24	0	1
10		93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	0	1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS																
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726																
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257																
05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3			112
06		671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3			115
07		693 N	693	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	N	3			118
08		692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2			120
09		660 N	659	-0-	-1	-0-	-0-	656	3	3	9	N	3			123
10		682 N	678	-0-	-4	-0-	-0-	671	3	7	9	N	6			129

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																
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOWE (MISS.)		//CONT.//		55256 568	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDREWS			
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.				263696									
FEE "S"				WELL #:	1	RRCID ->	134302	COMPL. DATE	10/31/2008	TOTAL DEPTH	13235	PERF.	11206 - 11230
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
05	DLQ	G-10	2654	-0-	2654	2654	310 1	2342 3	Y	2	2 0		1
06	DLQ	G-10	3643	-0-	3643	6297	300 1	3340 3	Y	3	3 0		1
07	9758	X	3461	-0-	-6297	-0-	310 1	3148 3	Y	3	3 0		1
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	310 1	2660 3	Y	3	3 0		1
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	300 1	3516 3	Y	3	3 0		1
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	310 1	4095 3	Y	3	3 0		1

M.A.J. (SILURIAN)				56068 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LOVING			
RANGER 40 PETROLEUM, LLC				691714									
JR				WELL #:	1	RRCID ->	176506	COMPL. DATE	11/04/1999	TOTAL DEPTH	16390	PERF.	16274 - 16390
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REED 13				WELL #:	4	RRCID ->	154035	COMPL. DATE	03/20/1995	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2927 - 3034
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	-0-	43 2		Y	-0-			102
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	-0-	10 2	12 9	Y	11	3 1		110
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	-0-	10 2	4 9	Y	4			114
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	Y	2			116
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	6 2	1 9	Y	1			117
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			117

OIL AND GAS DIVISION

MPF (YATES)		//CONT.//		56294 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
FLAMINGO OPERATING, LLC		//CONT.//		271635							
REED 13		WELL #:		3	RRCID ->	155898	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2898 - 3003
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2	Y	-0-		-0-
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
07	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	2	Y	-0-		-0-
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

MAC DER (YATES)				56408 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS			
DIAMOND M OIL CO., INC.				216899							
WLLSON		WELL #:		1	RRCID ->	020517	COMPL. DATE	04/17/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1187 - 1208
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-
10	T. A.	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
05	17428	17428	-0-	-0-	-0-	17428	2	N	-0-		-0-
06	16680	13697	-0-	-2983	-0-	13697	2	N	-0-		-0-
07	17389	17389	-0-	-0-	-0-	17389	2	N	-0-		-0-
08	17236	17605	-0-	369	369	17605	2	N	-0-		-0-
09	16680	16434	-0-	-246	123	16434	2	N	-0-		-0-
10	17236	17913	-0-	677	800	17913	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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARALO (WOLFCAMP)				57324 650	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION				677852							
PECOS - G- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	154639	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10822 - 10845
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3	N	-0-		-0-
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-		-0-
07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-		-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	3	N	-0-		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		-0-

GRANDE JV-P				WELL #:	1	RRCID ->	228680	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	21650	PERF.10592 - 10610
05	2511 X	1380	-0-	-1131	-0-	1380	3	N	-0-		305	
06	2430 X	791	-0-	-1639	-0-	791	3	N	-0-		305	
07	2511 X	472	-0-	-2039	-0-	472	3	N	-0-		305	
08	2511 X	442	-0-	-2069	-0-	442	3	N	-0-		305	
09	1830 X	401	-0-	-1429	-0-	401	3	N	-0-		305	
10	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT		305	

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	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	9517 X	7282	-0-	-2235	-0-	7240 3	42 9	N	273
06	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7929 3	48 9	N	317
07	8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8655 3	58 9	N	202
08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7758 3	37 9	N	236
09	7980 X	6549	-0-	-1431	-0-	6494 3	55 9	N	286
10	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-			N	286

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 2		RRCID -> 282494		COMPL. DATE 02/05/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938	
05	1426 X	1128	-0-	-298	-0-	1128 3		N	-0-
06	1380 X	1127	-0-	-253	-0-	1127 3		N	-0-
07	1426 X	528	-0-	-898	-0-	528 3		N	-0-
08	1426 X	195	-0-	-1231	-0-	195 3		N	-0-
09	1380 X	705	-0-	-675	-0-	705 3		N	-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	-0-

MENDEL ESTATE -38-		WELL #: 3		RRCID -> 282495		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873	
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	2235	-0-	2235	2235	2235 3		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	-0-

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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

S.W.H. FARMS STATE		WELL #: 2		RRCID -> 054172		COMPL. DATE 12/23/1972		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-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	
05	14B DENY	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740														
REEVES-STATE 23		WELL #: 1023WI		RRCID -> 072819		COMPL. DATE 03/09/1981		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150								
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
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-
10		0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 22		WELL #: 1		RRCID -> 073716		COMPL. DATE 09/09/1977		TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A								
05		27	X	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	Y	2			35
06		26	X	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1			36
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

HILL & HILL 34		WELL #: 1		RRCID -> 075080		COMPL. DATE 02/07/1978		TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A								
05		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HILL & HILL 34		WELL #: 2		RRCID -> 148024		COMPL. DATE 12/30/1993		TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2768 - 2810								
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	85	1	10
06		58	X	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	9	Y	25			35
07		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
08		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
09		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35
10		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22		WELL #: 2		RRCID -> 148705		COMPL. DATE 03/23/1994		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723								
05		0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-			-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT			-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT			-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT			-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT			-0-

REEVES STATE 35		WELL #: 2		RRCID -> 149340		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800								
05		0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-			-0-
06		0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-			-0-
07		0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT			-0-
08		0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT			-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT			-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT			-0-

REEVES STATE 27		WELL #: 5		RRCID -> 150160		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746								
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		T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE)		//CONT.// 57700 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
HORTON OILFIELD SERVICES		//CONT.// 401740								
HILL & HILL		WELL #: 3034		RRCID -> 150371		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	10
06	53 X	53	-0-	-0-	-0-	25 1	28 9	Y	25	35
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35

REEVES STATE 22		WELL #: 3		RRCID -> 150377		COMPL. DATE 07/19/1994		TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

REEVES-STATE 27		WELL #: 1		RRCID -> 170408		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781		
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	Y	1	26
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	Y	1	27
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	NO RPT	27
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27
09	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

REEVES STATE 22		WELL #: 4		RRCID -> 275373		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 2753 PERF. 1440 - 2753		
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	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		
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SONORAN ENERGY INC.		802215		RRCID -> 073461		COMPL. DATE 10/14/1977		TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864		
REEVES STATE 35		WELL #: 1								
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	
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

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-
10	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC COMB (ELLENBURGER)			59030 500		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PECOS		
GARY PERMIAN, LLC			296347									
STROMAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 110866		COMPL. DATE 04/15/1984		TOTAL DEPTH 24900		PERF.22652 - 24730	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: PECOS		
MCCOMB, M. GAS UNIT "B"			WELL #: 1		RRCID -> 113861		COMPL. DATE 08/29/1983		TOTAL DEPTH 25735		PERF.23286 - 25466	
05	30659	35536	-0-	4877	B	-1861	35536	2	N	-0-		-0-
06	38760	32782	-0-	-5978	B	-7839	32782	2	N	-0-		-0-
07	40052	32503	-0-	-7549	B	-15388	32503	2	N	-0-		-0-
08	40052	24319	-0-	-15733	B	-31121	24319	2	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-29260			CANCELLED UNDERAGE ->	-1861					
09	31293	21588	-0-	-9705	B	-38965	21588	2	N	-0-		-0-
10	13783	41090	-0-	27307	B	-11658	41090	2	N	-0-		-0-

STROMAN GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 117325		COMPL. DATE 06/21/1985		TOTAL DEPTH 25060		PERF.23795 - 24940	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MCELROY (BEND 8960)
CHEVRON U. S. A. INC.
MCLINTIC, H. L. ET AL

59337 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
148113

WELL #: 1 RRCID -> 132475 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 8960 - 8966

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
05	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2008	2	39	9	Y	35	35	0		1
06	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1918	2	29	9	Y	26	26	0		1
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1936	2	31	9	Y	28	28	0		1
08	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28	28	0		1
*09	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	0		1
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32	32	0		1

MCENTIRE (FUSSELMAN)
P4 OPERATING, LLC
MCENTIRE

59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
631638

WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

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
05	558 #		-0-	-558	-0-					N	15				168
06	540 #		-0-	-540	-0-					N	7				175
07	558 #	54	-0-	-504	-0-	54	2			N	-0-				175
08	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-				175
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-				175
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT				175

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND
WADDELL, W. N. ET AL TR. I

59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
109336

WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

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
05	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-				-0-
06	1290 N	1028	-0-	-262	-0-	1028	3			Y	-0-				-0-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			Y	-0-				-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			Y	-0-				-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-				-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	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

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
05	1829 X	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			Y	-0-				-0-
06	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-				-0-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3			Y	-0-				-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			Y	-0-				-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			Y	-0-				-0-
10	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1393	3			Y	-0-				-0-

WADDELL, W. N. ET AL

WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

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
05	837 N	711	-0-	-126	-0-	691	3	20	9	Y	18	19	0		2
06	780 N	493	-0-	-287	-0-	480	3	13	9	Y	12	12	0		2
07	773 N	773	-0-	-0-	-0-	751	3	22	9	Y	20	19	0		3
08	713 N	419	-0-	-294	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0		1
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	0		-0-
10	775 N	672	-0-	-103	-0-	660	3	12	9	Y	11	10	0		1

WADDELL, W. N. ET AL

WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.)		//CONT.//	59563 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CRANE		
ROD RUN ENERGY LLC			723557								
SELF, M. B.		WELL #:	2	RRCID ->	083247	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	4257	PERF.	3879 - 3888
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05		62 N	11	-0-	-51	-0-	10 3	N	1		225
06		8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		225
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	1		226
08		11 N	-0-	-0-	-11	-0-		N	-0-		226
09		7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-		226
*10		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3	N	-0-		226

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP)			59612 475	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.			817555								
THAI		WELL #:	1	RRCID ->	204096	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6708
05	341 N	255	-0-	-86	-0-	255 3		N	-0-		187
06	120 N	27	-0-	-93	-0-	27 3		N	-0-		187
07	372 N	40	-0-	-332	-0-	40 3		N	-0-		187
08	248 N	52	-0-	-196	-0-	52 3		N	-0-		187
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		N	-0-		187
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3		N	-0-		187

POBLANO 'A'			WELL #:	2	RRCID ->	280929	COMPL. DATE	09/01/2016	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6612 - 6656
05	9982 X	6856	-0-	-3126	-0-	90 1	6766 3	N	-0-		-0-	
06	8850 X	4392	-0-	-4458	-0-	90 1	4302 3	N	-0-		-0-	
07	9145 X	5829	-0-	-3316	-0-	90 1	5739 3	N	-0-		-0-	
08	8742 X	5439	-0-	-3303	-0-	90 1	5349 3	N	-0-		-0-	
09	7440 X	3752	-0-	-3688	-0-	90 1	3662 3	N	-0-		-0-	
10	6851 X	4274	-0-	-2577	-0-	90 1	4184 3	N	-0-		-0-	

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS)			59690 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON		
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC			036555								
DF RANCH STATE 62-4		WELL #:	1H	RRCID ->	255305	COMPL. DATE	07/23/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	5153 - 9096
05	93 N	23	-0-	-70	-0-	23 2		N	-0-		-0-
06	210 N	73	-0-	-137	-0-	73 2		N	-0-		-0-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		N	-0-		-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-		-0-
*09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		-0-
*10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-		-0-

SHELL WESTERN E&P			774719	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CULBERSON		
D.F. RANCH STATE 62-28		WELL #:	1H	RRCID ->	252878	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	4517	PERF.	4902 - 8539
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
10	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	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KIRK		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		441132												
		WELL #: 1-L		RRCID -> 235786		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237						
05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-			-0-
06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11	1	1333	2	N	-0-			-0-
09	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671	2			N	-0-			-0-

DENMAN STATE 26		60220 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES						
		441132												
		WELL #: 1		RRCID -> 246798		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912						
*11	PRTL PLG	26302	-0-	26302	486643	243	1	26059	2	N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	22595	-0-	22595	509238	981	1	21614	2	N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	22449	-0-	22449	531687	782	1	21667	2	N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	22027	-0-	22027	553714	479	1	21548	2	N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	23374	-0-	23374	577088	479	1	22895	2	N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	19700	-0-	19700	596788	416	1	19284	2	N	-0-			-0-
*05	PRTL PLG	16257	-0-	16257	613045	411	1	15846	2	N	-0-			-0-
*06	PRTL PLG	20403	-0-	20403	633448	379	1	20024	2	N	-0-			-0-
*07	PRTL PLG	20394	-0-	20394	653842	396	1	19998	2	N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	19464	-0-	19464	673306	365	1	19099	2	N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	13110	-0-	13110	686416	207	1	12903	2	N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	686416					N	NO RPT			-0-

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						
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-
10	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						
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	4805 #	4720	-0-	-85	-0-		4667	3	53	9	N	48	153 1	70
06	4650 #	3518	-0-	-1132	-0-		3496	3	22	9	N	20		90
07	4805 #	4638	-0-	-167	-0-		4594	3	44	9	N	40		130
08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-		4763	3	45	9	N	41		171
09	4740	4744	-0-	4	4		4691	3	53	9	N	48	161 1	58
*10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-		4709	3	45	9	N	41		99

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						N	-0-		-0-
06	449 N	449	-0-	-0-	-0-		449	2			N	-0-		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-		477	2			N	-0-		-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-		-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-		407	2			N	-0-		-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-		95	2			N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-						N	-0-		-0-
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-		-0-
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-		-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-		361	2			N	-0-		-0-
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2			N	-0-		-0-
10	372 N	65	-0-	-307	-0-		65	2			N	-0-		-0-

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

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	992 X	795	-0-	-197	-0-		795	2			N	-0-		-0-
06	960 X	630	-0-	-330	-0-		630	2			N	-0-		-0-
07	992 X	427	-0-	-565	-0-		427	2			N	-0-		-0-
08	873 X	873	-0-	-0-	-0-		873	2			N	-0-		-0-
09	780 X	724	-0-	-56	-0-		724	2			N	-0-		-0-
10	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-						N	NO RPT		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

MI VIDA (DELAWARE)		60950 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
JOHNSON, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 170609		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809								
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
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-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALLAGHER		WELL #: 2		RRCID -> 173442		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 5358 PERF. 4558 - 4680								
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-
10	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								
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-
10	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								
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-
10	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									
HUMPHREY		WELL #:		3	RRCID ->	176514	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	5368	PERF. 4824 -	5209	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HUMPHREY		WELL #:		4	RRCID ->	176517	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	5640	PERF. 5386 -	5394	
05	T. A.	41	-0-	41	69	41 2			Y	-0-			108
06	T. A.	40	-0-	40	109	40 2			Y	-0-			108
07	197 X	88	-0-	-109	-0-	73 2	15	9	Y	14			122
08	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26 2			Y	-0-			122
*09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2			Y	-0-			122
*10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2			Y	-0-			122
BLAKE		WELL #:		2	RRCID ->	176518	COMPL. DATE	12/12/1999	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 5135 -	5215	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CREASY		WELL #:		1	RRCID ->	184692	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 5128 -	5169	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		3	RRCID ->	203811	COMPL. DATE	01/24/2004	TOTAL DEPTH	5364	PERF. 4786 -	5149	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CLEVELAND, R.		WELL #:		2	RRCID ->	209127	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	5406	PERF. 4812 -	5142	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
MANDELL		WELL #:		2	RRCID ->	211684	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	5394	PERF. 4803 -	5157	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18	18			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

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
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

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

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
RICHBURG UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	048455	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	19350	PERF.16002 - 16190	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	62 N	33	-0-	-29	-0-		33	2	N	-0-		50
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2	N	-0-		50
07	62 N	6	-0-	-56	-0-		6	2	N	-0-		50
08	31 N	16	-0-	-15	-0-		16	2	N	-0-		50
*09	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32	2	N	-0-		50
*10	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2	N	-0-		50

NATIONAL -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049663	COMPL. DATE	07/04/1995	TOTAL DEPTH	19050	PERF.16361 - 16576
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-
10	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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

U.S. NATIONAL		WELL #:		2	RRCID ->	146125	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	19050	PERF.15807 - 15914
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2		N	-0-	-0-
06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-	-0-
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15 9	N	14	14
08	682 N	676	-0-	-6	-0-	676	2		N	-0-	14
09	660 N	655	-0-	-5	-0-	655	2		N	-0-	14
10	682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2		N	-0-	14

SCHWALBE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178116	COMPL. DATE	03/01/2000	TOTAL DEPTH	16756	PERF.16084 - 16144
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-
10	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
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-	-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-	-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		N	-0-	-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-	-0-
*10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-	-0-

MI VIDA (FUSSELMAN)		//CONT.//		60950 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD			
PETROPLEX ENERGY INC.				660886							
QUINN				WELL #: 106H	RRCID -> 217188	COMPL. DATE 05/15/2006	TOTAL DEPTH 18755	PERF.16754	- 17200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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		
05	20765	X	20765	-0-	-0-	20764	3	1 9	N	1 8	195
06	19650	X	18779	-0-	-871	18778	3	1 9	N	1 8	195
07	20272	X	20272	-0-	-0-	20270	3	2 9	N	2 8	195
08	20739	X	19540	-0-	-1199	19540	3		N	-0-	195
09	20070	X	19687	-0-	-383	19687	3		N	-0-	195
10	20739	X	20519	-0-	-220	20519	3		N	-0-	195

MI VIDA (MISS.)				60950 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
SCHWALBE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 058899	COMPL. DATE 01/19/1974	TOTAL DEPTH 19150	PERF. N/A			
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-
10	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		
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-
10	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		
05	1085	N	1022	-0-	-63	1022	2		N	-0-	-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	974	2		N	-0-	-0-
07	1023	N	991	-0-	-32	991	2		N	-0-	-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	981	2		N	-0-	-0-
09	960	N	943	-0-	-17	943	2		N	-0-	-0-
10	992	N	960	-0-	-32	960	2		N	-0-	-0-

HUMPHREY UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 169892	COMPL. DATE 06/05/1998	TOTAL DEPTH 16299	PERF.14217	- 14589		
05	T. A.		1213	-0-	1213	6482	1213	3	Y	-0-	-0-
06	8304	X	1822	-0-	-6482	1822	3		Y	-0-	-0-
07	1457	N	1199	-0-	-258	1199	3		Y	-0-	-0-
08	1209	N	1143	-0-	-66	1143	3		Y	-0-	-0-
09	1680	N	1276	-0-	-404	1247	3	29 9	Y	26	26
10	1209	N	662	-0-	-547	662	3		Y	-0-	52

MI VIDA (PERMO-PENN)		//CONT.//		60950 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
HUMPHREY		WELL #:		5	RRCID ->	179192	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	14850	PERF.	14364 - 14400			
M	O	ALLOW CODE	GAS 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		
05		393 N	393	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-		
06		374 N	374	-0-	-0-	374	2			N	-0-		-0-		
07		334 N	334	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14		14		
08		369 N	369	-0-	-0-	369	2			N	-0-		14		
09		374 N	374	-0-	-0-	374	2			N	-0-		14		
*10		362 N	362	-0-	-0-	362	2			N	-0-		14		

MONROE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	203834	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	19050	PERF.	13962 - 14154			
05		1457 N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2		N	-0-		-0-		
06		1410 N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2		N	-0-		-0-		
07		1457 N	1142	-0-	-315	-0-	1127	2	15	9	N	14	14		
08		1457 N	958	-0-	-499	-0-	958	2		N	-0-		14		
09		1230 N	858	-0-	-372	-0-	858	2		N	-0-		14		
10		1147 N	700	-0-	-447	-0-	700	2		N	-0-		14		

EIKEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	229641	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	19065	PERF.	14168 - 14243			
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-		-0-		
06		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2		N	-0-		-0-		
07		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-		
08		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-		-0-		
09		120 N	85	-0-	-35	-0-	85	2		N	-0-		-0-		
10		93 N	58	-0-	-35	-0-	58	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			
05	DLQ	G-10	1290	-0-	1290	2948	1242	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
06	DLQ	G-10	3948	-0-	3948	6896	3708	3	240	9	Y	218	215	1	3
07	DLQ	G-10	3646	-0-	3646	10542	3402	3	244	9	Y	222	221	1	4
08		14219 X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1	3
09		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1	8
10		3875 X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1	2

GARRETT B		WELL #:		1703H	RRCID ->	176067	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	11920	PERF.	12110 - 16600			
05	DLQ	G-10	3788	-0-	3788	5159	3694	3	94	9	Y	85	85	1	1
06	DLQ	G-10	2597	-0-	2597	7756	2521	3	76	9	Y	69	70	1	-0-
07	DLQ	G-10	2460	-0-	2460	10216	2410	3	50	9	Y	45	45	1	-0-
08		13833 X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1	-0-
09		2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1	1
10		3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1	-0-

LELA		WELL #:		1801H	RRCID ->	176237	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	11868	PERF.	12131 - 17429			
05		3100 N	3554	-0-	454	454	3477	3	77	9	Y	70	70	1	1
06		3000 N	3104	-0-	104	558	3032	3	72	9	Y	65	66	1	-0-
07		3100 N	4392	-0-	1292	1850	4311	3	81	9	Y	74	74	1	-0-
08		5930 X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1	-0-
09		1620 X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1	-0-
*10		557 X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1	-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN)		//CONT.//		61103 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND					
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		//CONT.//		251726										
MIDLAND SW		WELL #:		1D	RRCID ->	176498	COMPL. DATE	03/05/2000	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5900 -	6292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LELA "A"		WELL #:		1802H	RRCID ->	176955	COMPL. DATE	02/24/2000	TOTAL DEPTH	17500	PERF.	12141 -	17458	
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	126	32 3	33 9	Y	30	30 1		4	
06	DLQ	G-10	64	-0-	64	190	32 3	32 9	Y	29	29 1		4	
07	DLQ	G-10	64	-0-	64	254	31 3	33 9	Y	30	30 1		4	
08		317 N	63	-0-	-254	-0-	31 3	32 9	Y	29	29 1		4	
09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	70 3	32 9	Y	29	29 1		4	
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	30 3	33 9	Y	30	31 1		3	

GARRETT D		WELL #:		1705H	RRCID ->	177959	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	12028 -	15948	
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-	
10		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	
05	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	2497	1253 3	33 9	Y	30	30 1		2	
06	DLQ	G-10	1383	-0-	1383	3880	1351 3	32 9	Y	29	29 1		2	
07	DLQ	G-10	1311	-0-	1311	5191	1278 3	33 9	Y	30	30 1		2	
08		2700 N	1262	-0-	-1438	3753	1230 3	32 9	Y	29	29 1		2	
09		3000 N	1066	-0-	-1934	1819	1034 3	32 9	Y	29	29 1		2	
*10		2990 N	1171	-0-	-1819	-0-	1138 3	33 9	Y	30	31 1		1	

GARRETT "E"		WELL #:		1706H	RRCID ->	180054	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	12144 -	15576	
05	DLQ	G-10	65	-0-	65	126	32 3	33 9	Y	30	30 1		4	
06	DLQ	G-10	64	-0-	64	190	32 3	32 9	Y	29	30 1		3	
07	DLQ	G-10	65	-0-	65	255	32 3	33 9	Y	30	30 1		3	
08		318 N	63	-0-	-255	-0-	31 3	32 9	Y	29	29 1		3	
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	27 3	32 9	Y	29	29 1		3	
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	30 3	33 9	Y	30	31 1		2	

GARRETT "G"		WELL #:		1708H	RRCID ->	180138	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	11896	PERF.	12183 -	17503	
05	DLQ	G-10	2016	-0-	2016	3612	1983 3	33 9	Y	30	30 1		1	
06	DLQ	G-10	1448	-0-	1448	5060	1426 3	22 9	Y	20	20 1		1	
07	DLQ	G-10	2141	-0-	2141	7201	2108 3	33 9	Y	30	30 1		1	
08		2700 N	2008	-0-	-692	6509	1976 3	32 9	Y	29	30 1		-0-	
09		3000 N	1713	-0-	-1287	5222	1681 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
*10		3100 N	1926	-0-	-1174	4048	1893 3	33 9	Y	30	30 1		-0-	

INDUSTRIAL "A"		WELL #:		602H	RRCID ->	180362	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	12188 -	21390	
05	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	1567	1021 3	42 9	Y	38	38 1		-0-	
06	DLQ	G-10	979	-0-	979	2546	947 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
07	DLQ	G-10	780	-0-	780	3326	746 3	34 9	Y	31	31 1		-0-	
08		2700 N	915	-0-	-1785	1541	883 3	32 9	Y	29	29 1		-0-	
09		2003 N	462	-0-	-1541	-0-	428 3	34 9	Y	31	30 1		1	
10		775 N	85	-0-	-690	-0-	74 3	11 9	Y	10	10 1		1	

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 19 WELL #: 1H RRCID -> 183048 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 11547 PERF.12056 - 16350															
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			
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-			
10	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															
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-			
10	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															
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622															
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-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728															
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	855	3	122	9	Y	111	112	1	3
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1017	3	210	9	Y	191	190	1	4
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1138	3	224	9	Y	204	203	1	5
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1	2
09	840	N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1	3
10	DLQ	G-10	243	-0-	243	243	207	3	36	9	Y	33	34	1	2

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163															
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-			
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

HILL 25 WELL #: 1H RRCID -> 191596 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12095 - 13750															
05	DLQ	G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	313	-0-	313	408	313	3			Y	-0-			-0-
07	668	N	260	-0-	-408	-0-	260	3			Y	-0-			-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	3			Y	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-			-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

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-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480															
05	DLQ	G-10	1520	-0-	1520	2688	1475	3	45	9	Y	41	42	1	20
06	DLQ	G-10	1487	-0-	1487	4175	1448	3	39	9	Y	35	33	1	22
07	DLQ	G-10	1317	-0-	1317	5492	1157	3	160	9	Y	145	85	1	82
08		2700 N	1580	-0-	-1120	4372	1438	3	142	9	Y	129	138	1	73
09		3000 N	1719	-0-	-1281	3091	1566	3	153	9	Y	139	146	1	66
*10		3100 N	1891	-0-	-1209	1882	1719	3	172	9	Y	156	123	1	99

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD															
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571															
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A															
05		1163 R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
06		1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
07		1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
08		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
09		984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-			-0-
*10		1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A															
05		310 #	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
06		300 #	104	-0-	-196	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07		217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
08		288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-			-0-
09		210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-			-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A															
05		194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-			-0-
06		150 #	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-			-0-
07		186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
08		186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-			-0-
09		180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	117	-0-	117	117	117	2			Y	-0-			-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094															
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855															
05		217 #	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-			53
06		252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			53
07		290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			53
08		306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			53
09		445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			53
10		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			53

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	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/17/2017 - P/A 08/17/2017

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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
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-
10	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

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
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558 #	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M	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
05	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	3332	3	23	9	N	21					49
06	3300 #	3158	-0-	-142	-0-	3138	3	20	9	N	18					67
07	3410 #	3290	-0-	-120	-0-	3266	3	24	9	N	22					89
08	3410 #	3270	-0-	-140	-0-	3258	3	12	9	N	11					100
09	3270 #	3175	-0-	-95	-0-	3156	3	19	9	N	17					117
10	3348 #	3224	-0-	-124	-0-	3200	3	24	9	N	22					139

MILLER BLOCK B-29 (PENN.)		//CONT.//		61473 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WARD				
7S OIL & GAS, LLC				954992							
CRUMP, W. E.		WELL #:		1 L	RRCID -> 043136	COMPL. DATE 04/15/1962	TOTAL DEPTH 8197	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CRUMP, W. E.		WELL #:		2 L	RRCID -> 043137	COMPL. DATE 01/31/1964	TOTAL DEPTH 7869	PERF. N/A			
05	DLQ G-10	928	-0-	928	928	928 3		Y	-0-		123
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928			Y	-0-		123
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928			Y	-0-		123
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928			Y	-0-		123
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	928			Y	-0-		123
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	928			Y	NO RPT		123

MITCHELL (PENN)				62207 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WINKLER				
BREITBURN OPERATING L.P.				090732							
MITCHELL "B"		WELL #:		1	RRCID -> 163406	COMPL. DATE 03/27/1997	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 8371 - 8804			
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	365 2		N	-0-		63
06	420 N	162	-0-	-258	-0-	162 2		N	-0-		63
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365 2		N	-0-		63
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490 2		N	-0-		63
*09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2		N	-0-		63
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT		63

MONA, S. (WICHITA-ALBANY)				62401 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS				
SUNDOWN ENERGY LP				829482							
MANHATTAN STATE		WELL #:		1	RRCID -> 117917	COMPL. DATE 12/18/1987	TOTAL DEPTH 4785	PERF. 4201 - 4407			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MANHATTAN STATE		WELL #:		2	RRCID -> 120321	COMPL. DATE 12/21/1987	TOTAL DEPTH 4568	PERF. 4206 - 4453			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)				62415 670	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WARD				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544							
SEALY-SMITH FOUNDATION		WELL #:		46	RRCID -> 020541	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 5687	PERF. 5470 - 5570			
05	1922 N	1880	-0-	-42	-0-	1880 2		Y	-0-		-0-
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		Y	-0-		-0-
07	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155 2		Y	-0-		-0-
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966 2		Y	-0-		-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-		-0-
10	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929 2		Y	-0-		-0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544													
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 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

05		610 N	610	-0-	-0-	-0-	578 2	32 9	Y	29	30 1		2
06		210 N	210	-0-	-0-	-0-	179 2	31 9	Y	28	28 1		2
07		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1050 2	32 9	Y	29	29 1		2
08		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1124 2	31 9	Y	28	28 1		2
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	419 2	26 9	Y	24	24 1		2
*10		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1307 2	81 9	Y	74	70 1		6

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708													
05		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	868 2	542 9	Y	493	524 1		28
06		1260 X	1039	-0-	-221	-0-	544 2	495 9	Y	450	449 1		29
07		1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1032 2	565 9	Y	514	500 1		43
08		1395 X	1371	-0-	-24	-0-	833 2	538 9	Y	489	490 1		42
09		1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	984 2	426 9	Y	387	400 1		29
10		1612 X	1214	-0-	-398	-0-	830 2	384 9	Y	349	349 1		29

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED 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													
05		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3		N	-0-			-0-
06		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-			-0-
07		472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-			-0-
08		434 N	406	-0-	-28 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3		N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-			-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005													
05		0	991	-0-	991 B	991	99 1	892 3	N	-0-			191
06		508	985	-0-	477 B	1468	96 1	889 3	N	-0-			191
07		2484 N	1016	-0-	-1468 B	-0-	99 1	917 3	N	-0-			191
08		1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	99 1	915 3	N	-0-			191
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	695	-0-	-265 B	-0-	96 1	599 3	N	-0-			191
10		992 N	503	-0-	-489 B	-0-	99 1	404 3	N	-0-			191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949													
05		0	312	-0-	312 B	312	179 1	133 3	Y	-0-			32
06		667 N	355	-0-	-312 B	-0-	288 1	67 3	Y	-0-			32
07		510 N	510	-0-	-0- B	-0-	298 1	212 3	Y	-0-			32
08		443 N	443	-0-	-0- B	-0-	298 1	145 3	Y	-0-			32
09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	288 1	69 3	Y	-0-			32
*10		316 N	316	-0-	-0- B	-0-	170 1	146 3	Y	-0-	4 5		28

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK)			62417 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
SEALY-SMITH FOUNDATION A			WELL #: 4		RRCID -> 173333		COMPL. DATE 03/30/1999		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5598 - 5648	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		57 R	57	-0-	-0-	-0-	12 3	20 4	Y	23	22 0	4
							25 9					
06		59 R	59	-0-	-0-	-0-	4 3	29 4	Y	24	20 0	8
							26 9					
07		57 R	57	-0-	-0-	-0-	13 3	19 4	Y	23	27 0	4
							25 9					
08		57 R	57	-0-	-0-	-0-	27 3	7 4	Y	21	20 0	5
							23 9					
09		58 R	58	-0-	-0-	-0-	23 3	10 4	Y	23	21 0	7
							25 9					
*10		62 R	62	-0-	-0-	-0-	1 1	30 3	Y	24	24 0	7
							5 4	26 9				

MONAHANS, NORTH (GLORIETA)			62417 540		ASSOCIATED		49B		CNTY: WINKLER			
APACHE CORPORATION			027200									
SEALY & SMITH FOUNDATION "A"			WELL #: 39		RRCID -> 169847		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5046 - 5056	

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-
10		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	

05		1054 #	428	-0-	-626	-0-	428 2		Y	-0-		-0-
06		630 #	331	-0-	-299	-0-	331 2		Y	-0-		-0-
07		1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		Y	-0-		-0-
08		434 #	298	-0-	-136	-0-	298 2		Y	-0-		-0-
09		420 #	161	-0-	-259	-0-	161 2		Y	-0-		-0-
*10		1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224 2		Y	-0-		-0-

MONROE, DEEP (ATOKA)			62496 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175									
ROMONE UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 055832		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 17295		PERF. N/A	

05		2449 #	2214	-0-	-235	-0-	2214 2		N	-0-		-0-
06		2310 #	2158	-0-	-152	-0-	2158 2		N	-0-		-0-
07		2387 #	2200	-0-	-187	-0-	2200 2		N	-0-		-0-
08		2387 #	2201	-0-	-186	-0-	2201 2		N	-0-		-0-
09		2250 #	2178	-0-	-72	-0-	2178 2		N	-0-		-0-
*10		2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-		-0-

MONUMENT DRAW (TANSILL)			62626 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER			
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624									
DAUGHERTY-LECK -M-			WELL #: 1		RRCID -> 220610		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 3472		PERF. 2680 - 2689	

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

MOORE-HOOPER (ELLEN.)		62718 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING			
NBL PERMIAN LLC		601345									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2A	RRCID ->	100113	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	21400	PERF.20870 - 21170	
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	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WALSH & WATTS, INC.		895060									
MENTONE GAS UNIT		WELL #:	1X	RRCID ->	099870	COMPL. DATE	04/27/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.20729 - 21243	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MOORE-HOOPER (FUSS.)		62718 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LOVING			
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		457807									
WHEAT, LOUISE UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060405	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	19122	PERF. N/A	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NBL PERMIAN LLC		601345									
GATAGA GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	065119	COMPL. DATE	01/11/1976	TOTAL DEPTH	18784	PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OXY USA INC.		630591									
RUSSELL, F. D. UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	060696	COMPL. DATE	10/30/1989	TOTAL DEPTH	18875	PERF.18717 - 18856	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-		-0-

MOORE-HOOPER (WLFMCP\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				
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
05		2790 X	568	-0-	-2222	-0-	477 2	91 9	N	83	83 8	15
06		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612 2		N	-0-		15
07		2790 X	1995	-0-	-795	-0-	1995 2		N	-0-		15
08		2139 X	1966	-0-	-173	-0-	1966 2		N	-0-		15
09		3600 X	1962	-0-	-1638	-0-	1962 2		N	-0-		15
10		3720 X	1926	-0-	-1794	-0-	1926 2		N	-0-		15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726										
JOHNSON "42"		WELL #: 1		RRCID -> 216054		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARNO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230785		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 19262 PERF.15813 - 16205				
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FORD CHAPMAN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245789		COMPL. DATE 05/06/2007		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100				
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	154	155 1	46
06		3000 N	6543	-0-	3543	3543	5523 4	1020 9	N	927	710 1	263
07		3100 N	291	-0-	-2809	734	251 4	40 9	N	36	253 1	46
08		2284 N	1550	-0-	-734	-0-	1340 4	210 9	N	191	175 1	62
09		1830 X	1475	-0-	-355	-0-	1287 4	188 9	N	171	186 1	47
10		1891 X	1717	-0-	-174	-0-	1522 4	195 9	N	177	177 1	47

JOHNSON "44"		WELL #: 1		RRCID -> 272099		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERGEN RESOURCES CORPORATION		252002										
8210 JV-P VERMEJO		WELL #: 1		RRCID -> 113792		COMPL. DATE 11/09/1984		TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558				
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		190
06		540 N	352	-0-	-188	-0-	352 2		N	-0-		190
07		434 N	109	-0-	-325	-0-	109 2		N	-0-		190
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		190
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		190
*10		488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-		190

MOORE-HOOPER (WLFMCP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
EOG RESOURCES, INC. 253162												
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
05		52359 X	7930	-0-	-44429	-0-	630 1	7300 2		N	-0-	-0-
06		50670 X	171	-0-	-50499	-0-	140 1	31 2		N	-0-	-0-
07		48918 X	4602	-0-	-44316	-0-	653 1	3949 2		N	-0-	-0-
08		23467 X	19797	-0-	-3670	-0-	19797 2			N	-0-	-0-
09		22710 X	2991	-0-	-19719	-0-	700 1	2291 2		N	-0-	-0-
*10		8802 X	8802	-0-	-0-	-0-	980 1	7822 2		N	-0-	-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993												
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426												
05		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2			N	-0-	-0-
06		823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2			N	-0-	-0-
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2			N	-0-	-0-
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			N	-0-	-0-
*09		810 N	539	-0-	-271	-0-	35 1	488 3		Y	-0-	-0-
							16 4					
*10		513 N	513	-0-	-0-	-0-	45 1	459 3		Y	-0-	-0-
							9 4					

NBL PERMIAN LLC 601345												
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645												
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

OXY USA INC. 630591												
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657												
05		899 N	164	-0-	-735	-0-	164 3			N	-0-	-0-
06		210 N	121	-0-	-89	-0-	121 3			N	-0-	-0-
07		155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3			N	-0-	-0-
08		229 N	229	-0-	-0-	-0-	223 3	6 4		N	-0-	-0-
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	130 3	15 4		N	-0-	-0-
*10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	124 3	18 4		N	-0-	-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451												
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2			N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-2	-0-
08		341 N	12	-0-	-329	-0-	12 2			N	-0-	-0-
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	-0-
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2			N	-0-	-0-

MOORE-HOOPER (WLFMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
OXY USA INC. //CONT.// 630591														
WHEAT, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 214515 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 22025 PERF.15097 - 16622														
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
05		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	652 2	4358 4	N	837	558 0	7 8		754
							921 9							
06		5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	839 2	3903 4	N	576	552 0			778
							634 9							
07		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	216 2	3662 4	N	434	1057 0			155
							477 9							
08		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	23 2	2889 4	N	513				668
							564 9							
09		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	53 2	3271 4	N	588	558 0			698
							647 9							
*10		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	2993 4	730 9	N	664	549 0	352 1		461

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500														
05		11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	11380 2		Y	-0-				-0-
06		10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	10843 2		Y	-0-				-0-
07		10695 X	5022	-0-	-5673	-0-	5022 2		Y	-0-				-0-
08		11005 X	5089	-0-	-5916	-0-	5089 2		Y	-0-				-0-
09		10650 X	2118	-0-	-8532	-0-	2118 2		Y	-0-				-0-
10		11005 X	765	-0-	-10240	-0-	765 2		Y	-0-				-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803														
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950														
05		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257 2		N	-0-				-0-
*06		540 N	-0-	-0-	-540	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	-0-				-0-
08		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		N	-0-				-0-
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-				-0-
*10		678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2		N	-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														
05		13304 X	13304	-0-	-0-	-0-	13304 2		N	-0-				-0-
06		12090 X	8400	-0-	-3690	-0-	8400 2		N	-0-				-0-
07		11966 X	2093	-0-	-9873	-0-	2093 2		N	-0-				-0-
08		14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340 2		N	-0-				-0-
09		12870 X	7452	-0-	-5418	-0-	7452 2		N	-0-				-0-
10		13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	-0-		N	-0-				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746														
05		12090 X	5111	-0-	-6979	-0-	882 1	4229 2	N	-0-				-0-
*06		11700 X	10290	-0-	-1410	-0-	1108 1	9182 2	N	-0-				-0-
07		12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	1213 1	8567 2	N	-0-				-0-
08		12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1953 1	10115 2	N	-0-				-0-
09		11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	2152 1	9161 2	N	-0-				-0-
10		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331														
05		3162 X	2409	-0-	-753	-0-	286 1	2123 2	N	-0-				-0-
*06		3060 X	2545	-0-	-515	-0-	293 1	2252 2	N	-0-				-0-
07		3162 X	2297	-0-	-865	-0-	304 1	1993 2	N	-0-				-0-
08		2914 X	2247	-0-	-667	-0-	291 1	1956 2	N	-0-				-0-
09		2550 X	1960	-0-	-590	-0-	298 1	1662 2	N	-0-				-0-
10		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

MOORE-HOOPER (WLFEMP\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)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

05		2015 N	1945	-0-	-70	-0-	289 1	1656 2	N	-0-		-0-
*06		1920 N	1797	-0-	-123	-0-	170 1	1627 2	N	-0-		-0-
07		1860 N	1750	-0-	-110	-0-	193 1	1557 2	N	-0-		-0-
08		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	357 1	2002 2	N	-0-		-0-
09		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	343 1	1568 2	N	-0-		-0-
10		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633												
05		6169 X	5939	-0-	-230	-0-	1005 1	4934 2	N	-0-		-0-
*06		6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	768 1	5919 2	N	-0-		-0-
07		7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	975 1	6609 2	N	-0-		-0-
08		7099 X	6500	-0-	-599	-0-	1115 1	5385 2	N	-0-		-0-
09		6870 X	5162	-0-	-1708	-0-	1049 1	4113 2	N	-0-		-0-
10		7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-			N	NO RPT		-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534												
ARNO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101567 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 21700 PERF.16570 - 16872												
05		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		45
06		750 N	750	-0-	-0-	-0-	577 2	173 9	N	157	169 1	33
07		418 N	418	-0-	-0-	-0-	388 2	30 9	N	27		60
*08		443 N	443	-0-	-0-	-0-	408 2	35 9	N	32		92
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		92

MUSTANG (WOLFEMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK												
DE3 OPERATING LLC 518310												
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A												
05		906 N	906	-0-	-0-	-0-	865 2	41 9	N	37		187
06		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836 2		N	-0-		187
07		868 N	800	-0-	-68	-0-	800 2		N	-0-		187
08		868 N	830	-0-	-38	-0-	830 2		N	-0-		187
09		840 N	815	-0-	-25	-0-	815 2		N	-0-		187
*10		863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-		187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726												
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A												
05		713 N	555	-0-	-158	-0-	555 2		N	-0-		-0-
06		660 N	524	-0-	-136	-0-	524 2		N	-0-		-0-
07		589 N	464	-0-	-125	-0-	464 2		N	-0-		-0-
08		558 N	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-		-0-
09		510 N	480	-0-	-30	-0-	480 2		N	-0-		-0-
*10		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN)			//CONT.//		65517 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
MOORE, C. S.			WELL #:		1	RRCID -> 067134			COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05		3100 N	4668	-0-	1568	1568		356	1	4312	2	N	-0-		
06		2940 X	1091	-0-	-1849	-0-		91	1	1000	2	N	-0-		
07		3038 X	2522	-0-	-516	-0-		140	1	2382	2	N	-0-		
08		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-						N	-0-		
09		2940 X	2906	-0-	-34	-0-		16	1	2890	2	N	-0-		
*10		4985 X	4985	-0-	-0-	-0-		231	1	4754	2	N	-0-		

REEVES "BG" FEE			WELL #:		1	RRCID -> 114394			COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006				
05		8860 X	8860	-0-	-0-	-0-		676	1	8184	2	N	-0-		
06		4410 X	1919	-0-	-2491	-0-		160	1	1759	2	N	-0-		
07		4557 X	3030	-0-	-1527	-0-		169	1	2861	2	N	-0-		
08		4557 X	273	-0-	-4284	-0-		17	1	256	2	N	-0-		
09		4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-						N	-0-		
*10		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-		269	1	5521	2	N	-0-		

REEVES "BG" FEE UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 166518			COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932				
05		6799 X	6799	-0-	-0-	-0-		519	1	6280	2	N	-0-		
06		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-		116	1	1278	2	N	-0-		
07		3569 X	3569	-0-	-0-	-0-		199	1	3370	2	N	-0-		
08		682 X	325	-0-	-357	-0-		20	1	305	2	N	-0-		
09		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-		21	1	3673	2	N	-0-		
*10		6243 X	6243	-0-	-0-	-0-		290	1	5953	2	N	-0-		

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC					714221										
KIMBER GAS UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 064331			COMPL. DATE 07/03/1975		TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
PLUGGED AND ABANDONED 08/22/2017 - P/A 08/22/17															

POULTER GAS UNIT			WELL #:		1-L	RRCID -> 070774			COMPL. DATE 03/16/1977		TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349				
05		899 N	31	-0-	-868	-0-		31	2			N	-0-		
06		180 N	14	-0-	-166	-0-		14	2			N	-0-		
07		62 N	52	-0-	-10	-0-		52	2			N	-0-		
08		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2			N	-0-		
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-						N	-0-		
*10		172 N	172	-0-	-0-	-0-		172	2			N	-0-		

HILL			WELL #:		1801	RRCID -> 075639			COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397				
05		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-		1107	2			N	-0-		
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-						N	-0-		
07		458 N	458	-0-	-0-	-0-		458	2			N	-0-		
08		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		1083	2			N	-0-		
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		1046	2			N	-0-		
*10		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		1099	2			N	-0-		

LINDEMANN			WELL #:		2401	RRCID -> 079556			COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES														
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221														
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		527 N	10	-0-	-517	-0-		10	2	N	-0-			-0-
06		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1658	2	N	-0-			-0-
07		3100 N	3545	-0-	445	445		3545	2	N	-0-			-0-
08		3100 N	2770	-0-	-330	115		2770	2	N	-0-			-0-
09		1528 N	1413	-0-	-115	-0-		1413	2	N	-0-			-0-
10		2914 X	485	-0-	-2429	-0-		485	2	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														

05		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1353	3	13	9	N	12	102
06		1380 N	1295	-0-	-85	-0-		1284	3	11	9	N	10	112
07		1364 N	1263	-0-	-101	-0-		1241	3	22	9	N	20	132
08		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-		1338	3	20	9	N	18	150
*09		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-		1318	3	15	9	N	14	164
10		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-						N	NO RPT	164

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														

05		155 #	56	-0-	-99	-0-		56	3			N	-0-	-0-
06		150 #	45	-0-	-105	-0-		45	3			N	-0-	-0-
07		93 #	42	-0-	-51	-0-		42	3			N	-0-	-0-
08		69 R	69	-0-	-0-	-0-		69	3			N	-0-	-0-
09		60 #	14	-0-	-46	-0-		14	3			N	-0-	-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-		44	3			N	-0-	-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415														

05		4066 R	4066	-0-	-0-	-0-		3928	3	138	9	N	125	298
06		3029 R	3029	-0-	-0-	-0-		2902	3	127	9	N	115	245
07		3743 R	3743	-0-	-0-	-0-		3608	3	135	9	N	123	196
08		3575 R	3575	-0-	-0-	-0-		3437	3	138	9	N	125	141
09		3485 R	3485	-0-	-0-	-0-		3173	3	312	9	N	284	248
*10		3300 R	3300	-0-	-0-	-0-		3100	3	200	9	N	182	266

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														

05		16644 X	16644	-0-	-0-	-0-		16644	3			N	-0-	-0-
06		16350 X	15822	-0-	-528	-0-		15822	3			N	-0-	-0-
07		16895 X	16272	-0-	-623	-0-		16272	3			N	-0-	-0-
08		16895 X	15970	-0-	-925	-0-		15970	3			N	-0-	-0-
09		16110 X	15572	-0-	-538	-0-		15572	3			N	-0-	-0-
10		16647 X	14683	-0-	-1964	-0-		14683	3			N	-0-	-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410														

05		16616 X	16177	-0-	-439	-0-		16177	3			N	-0-	-0-
06		15960 X	15568	-0-	-392	-0-		15568	3			N	-0-	-0-
07		16492 X	15714	-0-	-778	-0-		15714	3			N	-0-	-0-
08		16492 X	16271	-0-	-221	-0-		16271	3			N	-0-	-0-
09		15840 X	15256	-0-	-584	-0-		15256	3			N	-0-	-0-
10		16182 X	16123	-0-	-59	-0-		16123	3			N	-0-	-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113							
PECOS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	020550	COMPL. DATE	12/01/1961	TOTAL DEPTH	17768	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2	N	-0-		-0-
06	3150 X	3050	-0-	-100	-0-	3050	2	N	-0-		-0-
07	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2	N	-0-		-0-
08	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2	N	-0-		-0-
09	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2	N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441							
MCINTYRE		WELL #:		1	RRCID ->	187036	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	16490	PERF.12960 - 13044
05	2511 X	2315	-0-	-196	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
06	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3	N	-0-		-0-
07	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3	N	-0-		-0-
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3	N	-0-		-0-
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3	N	1	1 8	-0-
*10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3	N	-0-		-0-

OATES STATE - 181 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223523	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	14435	PERF.14330 - 14405
05	2418 N	2328	-0-	-90	-0-	2328	3	N	-0-		-0-
06	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3	N	-0-		-0-
07	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3	N	-0-		-0-
09	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3	N	-0-		-0-
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3	N	-0-		-0-

FREEDOM ENERGY, INC.				285084							
-158- EICHENHOFER STATE		WELL #:		1A	RRCID ->	049867	COMPL. DATE	01/10/1971	TOTAL DEPTH	15000	PERF. N/A
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-		-0-
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3	N	-0-		-0-
08	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3	N	-0-		-0-
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	3	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936							
SMITH, HORACE		WELL #:		1	RRCID ->	038485	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	13725	PERF.13480 - 13605
05	62 N	14	-0-	-48	-0-	14	2	N	-0-		-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
07	217 N	34	-0-	-183	-0-	34	2	N	-0-		-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-		-0-
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-		-0-
*10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-		-0-

VALLAT, B. W.		WELL #:		1	RRCID ->	044455	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL DEPTH	13780	PERF.13455 - 13582
05	40920 X	39568	-0-	-1352	-0-	39568	2	N	-0-		-0-
06	39600 X	37736	-0-	-1864	-0-	37736	2	N	-0-		-0-
07	40517 X	37346	-0-	-3171	-0-	37346	2	N	-0-		-0-
08	39959 X	33211	-0-	-6748	-0-	33211	2	N	-0-		-0-
09	38670 X	26747	-0-	-11923	-0-	26747	2	N	-0-		-0-
10	39556 X	17754	-0-	-21802	-0-	17754	2	N	-0-		-0-

OATES, NE. (DEVONIAN)		//CONT.//		66591 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
EICHENHOFER, C. C., -B-		WELL #:		1	RRCID ->	045595	COMPL. DATE	11/23/1968	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	28520 X	28205	-0-	-315	-0-	28205	2		N	-0-			-0-
06	27600 X	27131	-0-	-469	-0-	27131	2		N	-0-			-0-
07	28520 X	28013	-0-	-507	-0-	28013	2		N	-0-			-0-
08	28334 X	27656	-0-	-678	-0-	27656	2		N	-0-			-0-
09	27330 X	26853	-0-	-477	-0-	26853	2		N	-0-			-0-
10	28210 X	28056	-0-	-154	-0-	28056	2		N	-0-			-0-

SHELL		WELL #:		1	RRCID ->	046610	COMPL. DATE	06/25/1969	TOTAL DEPTH	13940	PERF.	N/A	
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-			-0-
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
*10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	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	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUDGINS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	224245	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13776 - 14998	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOWNSEND SWD		WELL #:		1	RRCID ->	230692	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	13685	PERF.	4645 - 5400	
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-
10	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	
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
 HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-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

05	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-					N	-0-					-0-
06	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2			N	-0-					-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2			N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

05	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
06	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
*10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

05	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
 IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		96

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

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OWEGO (TUBB)		//CONT.// 67871 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS									
DIAMOND M OIL CO., INC.		//CONT.// 216899															
ARCO FEE "101"		WELL #: 1		RRCID -> 068170		COMPL. DATE 09/17/1976		TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.		426961															
VALLEY -O-		WELL #: 2		RRCID -> 020555		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 3884		PERF. 2359 - 3030							
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VALLEY -J-		WELL #: 1		RRCID -> 020557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3322		PERF. 2439 - 2550							
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-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VALLEY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020558		COMPL. DATE 05/05/1959		TOTAL DEPTH 3156		PERF. N/A							
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VALLEY -L-		WELL #: 3		RRCID -> 048792		COMPL. DATE 07/14/1970		TOTAL DEPTH 3100		PERF. N/A							
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
VALLEY "C"		WELL #: 1		RRCID -> 080369		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 3195		PERF. 2985 - 3008							
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-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

OWEGO (TUBB)		//CONT.//		67871 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS							
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC				775854											
VALLEY 3				WELL #:	1	RRCID ->	159047	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	4003	PERF.	2094 - 2974		
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN)				68721 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES							
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC				036555											
GS STATE				WELL #:	1	RRCID ->	223353	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14252 - 14320		
05		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-			-0-
06		6120 X	14	-0-	-6106	-0-	14	3			N	-0-			-0-
07		5518 X	62	-0-	-5456	-0-	62	3			N	-0-			-0-
08		5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-			-0-
*09		1380 X	18	-0-	-1362	-0-	18	2			N	-0-			-0-
*10		5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2			N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE				WELL #:	1	RRCID ->	233022	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	14775	PERF.	14027 - 16850		
05		8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-			-0-
06		7350 X	9	-0-	-7341	-0-	9	3			N	-0-			-0-
07		3844 X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			N	-0-			-0-
08		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-			-0-
*09		3720 X	6	-0-	-3714	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*10		917 X	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-

BILES				WELL #:	1	RRCID ->	265489	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	15431	PERF.	4404 - 4736		
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		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAPOOSE (ATOKA)				69059 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WINKLER							
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC				224857											
HALEY "32"				WELL #:	1	RRCID ->	171296	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	21010	PERF.	15494 - 15514		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORGE ENERGY, LLC				276868		CAPACITY		CNTY: WINKLER							
ROARK				WELL #:	1	RRCID ->	155071	COMPL. DATE	06/01/1996	TOTAL DEPTH	18538	PERF.	15324 - 15334		
05		15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	3			N	-0-			181
06		15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3			N	-0-			181
07		15996 X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2			N	-0-			181
08		15996 X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2			N	-0-			181
09		15480 X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2			N	-0-			181
10		15686 X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2			N	-0-			181

PAPOOSE (ATOKA)		//CONT.// 69059 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
FORGE ENERGY, LLC		//CONT.// 276868												
ROARK "34"		WELL #: 1		RRCID -> 172937		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266					
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
05	DLQ G-10	14564	-0-	14564	58120	14564	3			N	-0-			70
06	75125 X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3			N	-0-			70
07	16616 X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2			N	-0-			70
08	16616 X	2762	-0-	-13854	-0-	2755	2	7	9	N	6	6	8	70
09	17010 X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2			N	-0-			70
10	17577 X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2			N	-0-			70

HALEY BRINE COMPANY		345404				CAPACITY			CNTY: WINKLER					
HALEY 32		WELL #: 1		RRCID -> 244528		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500					
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-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHELL WESTERN E&P		774719				CAPACITY			CNTY: WINKLER					
WILSON 40		WELL #: 1		RRCID -> 199916		COMPL. DATE 03/23/2002			TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON 40		WELL #: 2		RRCID -> 253333		CAPACITY			CNTY: WINKLER					
						COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401					
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-
10	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					
*01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
*03	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	Y	3	3	0	-0-
*04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5	5	0	-0-
05	1736 N	1353	-0-	-383	-0-	1345	3	8	9	Y	7	7	0	-0-
06	1560 N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0	-0-
07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0	-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0	1
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0	1

JM COX RESOURCES, L.P.		433075				CAPACITY			CNTY: MIDLAND					
STEWART "32"		WELL #: 1		RRCID -> 128908		COMPL. DATE 10/21/1988			TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603					
05	666 N	666	-0-	-0-	-0-	599	3	67	9	N	61			352
06	570 N	368	-0-	-202	-0-	353	3	15	9	N	14			366
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	98	3	43	9	N	39	170	1	235
08	651 N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3			238
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57			295
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			295

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
 AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

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
05	118699 X	107329	-0-	-11370	-0-	100165	3	7164	9	N	6513	6098 1	3 8 612
06	114870 X	107760	-0-	-7110	-0-	101536	3	6224	9	N	5658	5868 1	2 8 400
07	118699 X	108602	-0-	-10097	-0-	102590	3	6012	9	N	5465	5506 1	2 8 357
08	118699 X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861 1	1 8 623
09	113370 X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766 1	3 8 508
10	111352 X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841 1	2 8 217

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
 BREITBURN OPERATING L.P. 090732
 COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

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
05	DLQ G-10	4750	-0-	4750	4750	4638	3	112	9	Y	102		271
06	DLQ G-10	4807	-0-	4807	9557	4706	3	101	9	Y	92	165 1	198
07	14793 X	5236	-0-	-9557	-0-	5129	3	107	9	Y	97	175 1	120
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99		219
09	4800 X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156 1	145
10	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158 1	93

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
 CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

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
05	5270 X	5058	-0-	-212	-0-	4856	3	202	9	N	184	181 1	3 8 155
06	5010 X	4648	-0-	-362	-0-	4428	3	220	9	N	200	178 1	30 8 147
07	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3679	3	144	9	N	131	178 1	100
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184 1	50
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142		192
10	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189 1	154

XTO ENERGY INC. 945936
 COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1307		RRCID -> 057710		COMPL. DATE 02/02/1974		TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A		
M	O	GAS 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
05	2790 N	2168	-0-	-622	-0-	2168 3		-0-		85
06	2790 N	1971	-0-	-819	-0-	1908 3		57	45 0	97
07	3100 N	4450	-0-	1350	1350	2537 3	1913 9	Y	1739	93
08	3100 N	2359	-0-	-741	609	2270 3	89 9	Y	81	174
09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742 3	42 9	Y	38	85
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071 3	33 9	Y	30	115

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1802		RRCID -> 146414		COMPL. DATE 10/30/1969		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868		
05	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	1359 3		Y	-0-	-0-
06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3		Y	-0-	-0-
07	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492 3		Y	-0-	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503 3		Y	-0-	-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335 3		Y	-0-	-0-
*10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993 3		Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2401		RRCID -> 154094		COMPL. DATE 02/25/1995		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838		
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 3		Y	-0-	-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		Y	-0-	-0-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845 3		Y	-0-	-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694 3	4 9	Y	4	1
09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401 3		Y	-0-	-0-
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491 3		Y	-0-	-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1929		RRCID -> 156427		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300		
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-
10	14B2 EXT	-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		
05	7967 X	3608	-0-	-4359	-0-	3479 3	129 9	Y	117	137
06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084 3	132 9	Y	120	161
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521 3	152 9	Y	138	74
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828 3	99 9	Y	90	164
09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796 3	77 9	Y	70	139
10	9114 X	8228	-0-	-886	-0-	8159 3	69 9	Y	63	121

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2324H		RRCID -> 157160		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787		
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3932 3	439 9	Y	399	85
06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5489 3	341 9	Y	310	74
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162 3		Y	-0-	74
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4242 3	139 9	Y	126	34
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3511 3	174 9	Y	158	44
*10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4912 3	83 9	Y	75	19

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1420H		RRCID -> 163536		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824		
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-
10	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				
		WELL #: 1829H		RRCID -> 164360		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 16090		PERF.12152 - 16090				
M	O	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	
05	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	3407	3	119	9	Y	108	106	0	23
06	4140 X	3545	-0-	-595	-0-	3502	3	43	9	Y	39	53	0	9
07	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	3			Y	-0-			9
08	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	Y	42	41	0	10
09	4740 X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	Y	46	43	0	13
10	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	Y	19	27	0	5

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 904H		RRCID -> 165082		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 15724		PERF.11903 - 15574				
05	7006 X	6985	-0-	-21	-0-	6923	3	62	9	Y	56	58	0	12
06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5638	3	54	9	Y	49	42	0	19
07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	8991	3	89	9	Y	81	75	0	25
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	Y	78	73	0	30
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	Y	81	92	0	19
10	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	Y	69	55	0	33

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1421H		RRCID -> 167211		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 15945		PERF.11810 - 15945				
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11556	3	101	9	Y	92	101	0	19
06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8313	3	79	9	Y	72	63	0	28
07	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10092	3	78	9	Y	71	77	0	22
08	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	Y	83	73	0	32
09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	Y	81	94	0	19
*10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	Y	111	77	0	53

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1830H		RRCID -> 168124		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 15783		PERF.12143 - 15755				
05	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	998	3	78	9	Y	71	79	0	15
06	1140 X	739	-0-	-401	-0-	663	3	76	9	Y	69	57	0	27
07	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	930	3	78	9	Y	71	76	0	22
08	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	Y	67	63	0	26
09	1140 X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	Y	66	76	0	16
*10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	Y	90	63	0	43

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1831H		RRCID -> 168706		COMPL. DATE 03/08/1998		TOTAL DEPTH 15670		PERF.11627 - 15451				
05	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	3			Y	-0-			-0-
06	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	1832	3			Y	-0-			-0-
07	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	2716	3			Y	-0-			-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-			-0-
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			Y	-0-			-0-
10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			Y	-0-			-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 168901		COMPL. DATE 01/18/1998		TOTAL DEPTH 15610		PERF.11984 - 15520				
05	5425 X	4678	-0-	-747	-0-	4623	3	55	9	Y	50	70	0	76
06	5250 X	3737	-0-	-1513	-0-	3676	3	61	9	Y	55	48	0	83
07	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4417	3	92	9	Y	84	44	0	123
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5577	3	127	9	Y	115	116	0	122
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4800	3	87	9	Y	79	57	0	144
10	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3187	3	95	9	Y	86	193	0	37

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1422H		RRCID -> 169094		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 15935		PERF.11815 - 15639				
05	12369 X	10488	-0-	-1881	-0-	10418	3	70	9	Y	64	70	0	13
06	11970 X	5345	-0-	-6625	-0-	5311	3	34	9	Y	31	32	0	12
07	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	9591	3	56	9	Y	51	47	0	16
08	12369 X	10544	-0-	-1825	-0-	10449	3	95	9	Y	86	69	0	33
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12430	3	94	9	Y	85	98	0	20
*10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11035	3	106	9	Y	96	70	0	46

PARKS (DEVONIAN) XTO ENERGY INC. ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT		//CONT.// 69233 166 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010																	
05	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0				-0-
06	1890 N	698	-0-	-1192	-0-	698	3			Y	-0-						-0-
07	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1590	3			Y	-0-						-0-
08	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			Y	-0-						-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	Y	3	2	0				1
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1429	3	4	9	Y	4	3	0				2

WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046																	
05	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2440	3	39	9	Y	35	46	0				33
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1940	3	23	9	Y	21	21	0				33
07	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2194	3	26	9	Y	24	17	0				40
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	3	32	9	Y	29	38	0				31
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	14	0				37
*10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4545	3	64	9	Y	58	70	0				25

WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824																	
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8257	3	101	9	Y	92	77	0				111
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7541	3	119	9	Y	108	77	0				142
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8114	3	119	9	Y	108	192	0				58
08	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	4567	3	14	9	Y	13						71
09	4950 X	3742	-0-	-1208	-0-	3712	3	30	9	Y	27	41	0				57
10	5115 X	2085	-0-	-3030	-0-	2013	3	72	9	Y	65	33	0				89

WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014																	
*05	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-						2
*06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-						2
*07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-						2
*08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-						2
*09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-						2
*10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-						-0-

WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179																	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146																	
05	1860 N	1128	-0-	-732	-0-	1040	3	88	9	Y	80	83	0				17
06	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	Y	70	70	0				17
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-						17
08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0				14
09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0				22
*10	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0				10

WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801																	
05	10230 X	9958	-0-	-272	-0-	9836	3	122	9	Y	111	116	0				23
06	9900 X	9533	-0-	-367	-0-	9428	3	105	9	Y	95	81	0				37
07	10230 X	9750	-0-	-480	-0-	9644	3	106	9	Y	96	103	0				30
08	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0				38
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0				24
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0				68

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1826H		RRCID -> 172691		COMPL. DATE 02/19/1999		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11997 - 14751					
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	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2918	3	37	9	Y	34	34	0	7
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1905	3	25	9	Y	23	21	0	9
07	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	3	24	9	Y	22	24	0	7
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0	12
09	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0	12
*10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0	33

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1917H		RRCID -> 173376		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 12645		PERF.11774 - 15600					
05	6882	X	5083	-0-	-1799	-0-	4862	3	221	9	Y	201	205	0	43
06	6720	X	4853	-0-	-1867	-0-	4744	3	109	9	Y	99	118	0	24
07	6944	X	5033	-0-	-1911	-0-	5033	3			Y	-0-			24
08	6944	X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0	22
09	6600	X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0	27
10	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0	14

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 181750		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11964 - 15638					
04	1710	N	1076	-0-	-634	-0-	999	3	77	9	Y	70	93	1	185
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1552	3	166	9	Y	151	154	1	182
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0	178
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1319	3	76	9	Y	69	94	0	153
08	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0	160
09	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0	213
*10	3100	N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0	106

GATLIN, MARY		WELL #: 2005H		RRCID -> 183142		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11658 - 15648					
05	4712	X	4349	-0-	-363	-0-	4298	3	51	9	Y	46	47	0	10
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4949	3	64	9	Y	58	54	0	14
07	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			Y	-0-			14
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	3	39	9	Y	35	40	0	9
09	4560	X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0	9
*10	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0	16

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1310H		RRCID -> 191113		COMPL. DATE 04/03/2002		TOTAL DEPTH 11028		PERF.12448 - 15961					
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2703H		RRCID -> 191115		COMPL. DATE 04/13/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12222 - 15190					
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MIDLAND				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PARKS, ROY 'C'		WELL #: 3		RRCID -> 191117		COMPL. DATE 06/01/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6803	3	47	9	Y	43	45	0	9
06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6636	3	48	9	Y	44	36	0	17
07	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6653	3	40	9	Y	36	42	0	11
08	7192 X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35	9	Y	32	31	0	12
09	6960 X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39	9	Y	35	39	0	8
10	6913 X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51	9	Y	46	32	0	22

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 2507H		RRCID -> 191723		COMPL. DATE 01/05/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480				
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PARKS, ROY 15		WELL #: 1H		RRCID -> 191898		COMPL. DATE 07/26/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411				
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2718	3	36	9	Y	33	34	0	7
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2905	3	40	9	Y	36	34	0	9
07	3286 X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-			9
08	3286 X	3001	-0-	-285	-0-	2966	3	35	9	Y	32	33	0	8
09	3180 X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33	9	Y	30	30	0	8
10	3193 X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39	9	Y	35	34	0	9

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1320H		RRCID -> 195393		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494				
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4280	3	249	9	Y	226	219	0	47
06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3799	3	127	9	Y	115	117	0	45
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4964	3	119	9	Y	108	119	0	34
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95	9	Y	86	87	0	33
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98	9	Y	89	101	0	21
*10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135	9	Y	123	85	0	59

BENGE, ARCH		WELL #: 1		RRCID -> 195793		COMPL. DATE 12/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207				
05	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8371	3	103	9	Y	94	96	0	20
06	9270 X	8895	-0-	-375	-0-	8793	3	102	9	Y	93	91	0	22
07	9579 X	9243	-0-	-336	-0-	9243	3			Y	-0-			22
08	9300 X	9169	-0-	-131	-0-	9075	3	94	9	Y	85	86	0	21
09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152	9	Y	138	121	0	38
*10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179	9	Y	163	160	0	41

BENGE, MARION V.		WELL #: 4H		RRCID -> 233090		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061				
05	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	4933	3	78	9	Y	71	72	0	15
06	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	4748	3	67	9	Y	61	61	0	15
07	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4860	3			Y	-0-			15
08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4886	3	67	9	Y	61	61	0	15
09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0	19
10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0	18

PARKS FIELD UNIT NO. 2		WELL #: 1423H		RRCID -> 242954		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966				
05	1178 X	820	-0-	-358	-0-	776	3	44	9	Y	40	43	0	8
06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	851	3	57	9	Y	52	40	0	20
07	1022 X	1022	-0-	-0-	-0-	965	3	57	9	Y	52	56	0	16
08	806 N	434	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0	7
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0	12
*10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0	24

PARKS (DEVONIAN)		//CONT.// 69233 166		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ARCH BENGE		WELL #: 2H		RRCID -> 246220		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7212 3	91 9 Y	83	79 0		18
06	6720 X	4466	-0-	-2254	-0-	4435 3	31 9 Y	28	39 0		7
07	6944 X	3991	-0-	-2953	-0-	3991 3		-0-			7
08	7316 X	5875	-0-	-1441	-0-	5792 3	83 9 Y	75	65 0		17
09	7080 X	5556	-0-	-1524	-0-	5500 3	56 9 Y	51	54 0		14
10	7316 X	5099	-0-	-2217	-0-	5038 3	61 9 Y	55	55 0		14

BENGE, MARION V.		WELL #: 5H		RRCID -> 248748		COMPL. DATE 03/25/2009			TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202		
05	3813 X	3205	-0-	-608	-0-	3149 3	56 9 Y	51	53 0		11
06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	3633 3	50 9 Y	45	45 0		11
07	3813 X	3240	-0-	-573	-0-	3240 3		-0-			11
08	3813 X	3465	-0-	-348	-0-	3414 3	51 9 Y	46	46 0		11
09	3690 X	3113	-0-	-577	-0-	3065 3	48 9 Y	44	43 0		12
10	3813 X	2847	-0-	-966	-0-	2804 3	43 9 Y	39	41 0		10

GATLIN, MARY		WELL #: 2006H		RRCID -> 250315		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400		
05	3007 X	1229	-0-	-1778	-0-	1229 3		-0-			51
06	2910 X	1518	-0-	-1392	-0-	1517 3	1 9 Y	1	27 0		25
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3159 3	32 9 Y	29	51 0	1 6	2
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2636 3	20 9 Y	18			20
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2451 3	61 9 Y	55	14 0		61
10	3193 X	1676	-0-	-1517	-0-	1669 3	7 9 Y	6			67

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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PAT BISHOP (YATES)		69534 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WINKLER		
SEGURO OIL AND GAS, LLC		763301									
SEALY SMITH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 131839		COMPL. DATE 04/18/1989			TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528		
05	124 N	34	-0-	-90	-0-	34 3		N	-0-		-0-
06	90 N	26	-0-	-64	-0-	26 3		N	-0-		-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99 3		N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103 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		
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	993 3	10 9 N	9			28
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	577 3	3 9 N	3			31
07	527 N	419	-0-	-108	-0-	412 3	7 9 N	6			37
08	806 N	603	-0-	-203	-0-	591 3	12 9 N	11			48
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	601 3	11 9 N	10			58
*10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	975 3	3 9 N	3			61

PAYTON (DEVONIAN)		69873 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ICE BROTHERS, INC.		421790									
BRITSON, J. O.		WELL #: 1A		RRCID -> 020562		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

OXY USA WTP LP		630555		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
BLAIR		WELL #: 1-U		RRCID -> 161767		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698		
05	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2	N	-0-	81
06	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2	N	-0-	81
07	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2	N	-0-	81
08	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2	N	-0-	81
*09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2	N	-0-	81
*10	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2	N	-0-	-0-

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DELTA QUEEN		WELL #: 1 T		RRCID -> 118288		COMPL. DATE 09/01/1985		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	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		
05	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12 9	N	14
06	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	14
07	1615 R	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7 9	N	20
08	1564 R	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3 9	N	23
09	1770 #	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7 9	N	29
10	1829 #	1612	-0-	-217	-0-	1604	2	8 9	N	36

ICE BROTHERS, INC.		421790		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
BRITSON, J. O.		WELL #: 1B		RRCID -> 140997		COMPL. DATE 03/01/1992		TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004		
05	1581 #	1485	-0-	-96	-0-	1420	3	65 9	N	106
06	1530 #	1224	-0-	-306	-0-	1162	3	62 9	N	162
07	1581 #	1276	-0-	-305	-0-	1228	3	48 9	N	206
08	1550 #	1044	-0-	-506	-0-	1001	3	43 9	N	75
09	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1429	3	65 9	N	134
*10	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	1555	3	58 9	N	187

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		
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAYTON (LOWER DEVONIAN)		69873 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
OXY USA WTP LP		630555									
BLAIR		WELL #: 1-M		RRCID -> 169106		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382			
M	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
05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		123
06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2	N	-0-		123
07	930 X	637	-0-	-293	-0-	637	2	N	-0-		123
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		123
*09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			N	-0-		123
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2	N	-0-		-0-

WTG EXPLORATION		945220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
BRANDENBURG "B"		WELL #: 5		RRCID -> 230089		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360			
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5445	2	40 9 Y	36	19 1	24
06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3669	2	35 9 Y	32	38 1	18
07	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3312	2	25 9 Y	23	37 1	4
08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613	2	37 9 Y	34	18 1	20
09	3840 X	3246	-0-	-594	-0-	3226	2	20 9 Y	18	19 1	19
*10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	2	25 9 Y	23	17 1	25

PEC REEVES (DEVONIAN)		70053 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES			
KIMSEY, ROY E., JR.		463260									
LINDSEY 325		WELL #: 1H		RRCID -> 090223		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER)		70103 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852									
PECOS "L" FEE		WELL #: 1A		RRCID -> 108099		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500			
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-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015											

PECOS GRANDE (WOLFCAMP)		70103 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PECOS			
PRIMEXX OPERATING CORPORATION		677852									
PECOS "L" FEE		WELL #: 1		RRCID -> 111089		COMPL. DATE 02/23/1984		TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080			
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

8004 JV-P GRANDE		WELL #: 1		RRCID -> 138702		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106			
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2235			N	NO RPT		-0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
 PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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

PECOS KINGS (WOLFCAMP) 70122 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 PPC OPERATING COMPANY LLC 631462
 PECOS BILL WELL #: 2 RRCID -> 226268 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5290 - 5370

05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17				66
06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	N	15	61	1		20
07	961 N	850	-0-	-111	-0-	833	2	17	9	N	15				35
08	899 N	814	-0-	-85	-0-	796	2	18	9	N	16				51
09	900 N	708	-0-	-192	-0-	690	2	18	9	N	16				67
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	690	2	19	9	N	17				84

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

05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	770	3	54	9	N	49				104
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	611	3	55	9	N	50	48	1		106
07	620 N	526	-0-	-94	-0-	502	3	24	9	N	22				128
08	806 N	374	-0-	-432	-0-	352	3	22	9	N	20				148
09	660 N	623	-0-	-37	-0-	601	3	22	9	N	20				168
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19				187

RAYDEN 695567
 REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

05	2201 #	1962	-0-	-239	-0-	1868	3	94	9	N	85	161	1		67
06	2130 #	1777	-0-	-353	-0-	1744	3	33	9	N	30				97
07	1891 #	1843	-0-	-48	-0-	1781	3	62	9	N	56				153
08	1953 #	1915	-0-	-38	-0-	1854	3	61	9	N	55	172	1		36
09	1890 #	1748	-0-	-142	-0-	1693	3	55	9	N	50				86
*10	1953 #	1863	-0-	-90	-0-	1800	3	63	9	N	57				143

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

05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-				-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	3			N	-0-				-0-
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-				-0-
08	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-				-0-
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-				-0-
*10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	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

M	O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10		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

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-
10		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

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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY (HIGH GRAVITY) 70129 580 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BESTO OIL & GAS, INC. 068301
HANSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 279408 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 1430 - 1500

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-
10		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

05		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-					-0-
06		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-
07		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-					-0-
08		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-					-0-
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		N	-0-					-0-
*10		208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05		868 N	661	-0-	-207	-0-	31	1	630	3	N	-0-				-0-
06		750 N	464	-0-	-286	-0-	30	1	434	2	N	-0-				-0-
07		682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	2	N	-0-				-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-				-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-				-0-
*10		692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-				-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP)		//CONT.//		70129 870	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
HILLIN, T. A.		//CONT.//		388787									
PECOS VALLEY -DE-		WELL #:		1	RRCID ->	054021	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	8300	PERF. N/A		
M	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
05	3348 X	3328	-0-	-20	-0-		3328 2		N	-0-			-0-
06	3240 X	3042	-0-	-198	-0-		3042 2		N	-0-			-0-
07	3348 X	3225	-0-	-123	-0-		3225 2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3272	-0-	-76	-0-		3272 2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2930	-0-	-310	-0-		2930 2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2958	-0-	-359	-0-		2958 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		
05	2170 N	2006	-0-	-164	-0-		2006 3		N	-0-			-0-
06	2130 N	1591	-0-	-539	-0-		1591 3		N	-0-			-0-
07	1953 N	1585	-0-	-368	-0-		1585 3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1268	-0-	-747	-0-		1268 3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-		1507 3		N	-0-			-0-
*10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		1899 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		
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-
10	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

I.R.T. 29		WELL #:		4	RRCID ->	096629	COMPL. DATE	11/29/1981	TOTAL DEPTH	1429	PERF. 1271 - 1363		
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-
10	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		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
 B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
 I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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

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-
10	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

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PECOS VALLEY-YOUNG (DEV.) 70163 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
YOUNG, BERTHA D. WELL #: 2 RRCID -> 034081 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3		N	-0-			36
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892	3		N	-0-			36
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3		N	-0-			36
08	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3		N	-0-			36
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3		N	-0-			36
*10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3		N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

05	651 X	622	-0-	-29	-0-	622	2		N	-0-			-0-
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	539	2		N	-0-			-0-
07	713 X	532	-0-	-181	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	713 X	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-			-0-

PENTEAM (QUEEN)		//CONT.//		70515 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
TEXLAND PETROLEUM, L.P.		//CONT.//		849735									
HOLT		WELL #:		2	RRCID ->	181725	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	3900 -	5176
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2		N	-0-			-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2		N	-0-			-0-
07	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR.		WELL #:		1Q	RRCID ->	183053	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	4103	PERF.	3890 -	3906
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-	74 1		-0-
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2		N	-0-			-0-
07	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
08	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
09	120 X	98	-0-	-22	-0-	98	2		N	-0-			-0-
10	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2		N	-0-			-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC		WELL #:		875191	RRCID ->	166680	COMPL. DATE	10/21/1996	TOTAL DEPTH	5260	PERF.	3909 -	3938
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.		WELL #:		945936	RRCID ->	174716	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	4100	PERF.	3908 -	3936
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		WELL #:		70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR					
AGHORN OPERATING, INC.		WELL #:		008716									
FEE "N"		WELL #:		1	RRCID ->	152777	COMPL. DATE	01/12/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3475 -	3510
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43"		WELL #:		1	RRCID ->	156471	COMPL. DATE	11/24/1995	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3497 -	3532
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	510 N	334	-0-	-176	-0-	334	2		N	-0-			-0-
07	465 N	252	-0-	-213	-0-	252	2		N	-0-			-0-
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
*09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-			-0-

PENWELL (QUEEN)		//CONT.//		70537 597	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ECTOR		
AGHORN OPERATING, INC.		//CONT.//		008716							
P & C RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	160118	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3350 - 3362
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 2		N	-0-		-0-
06	210 N	146	-0-	-64	-0-	146 2		N	-0-		-0-
07	186 N	117	-0-	-69	-0-	117 2		N	-0-		-0-
08	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N	-0-		-0-
*09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-

BAKER OPERATING, INC.				046623					ECTOR		
SCHARBAUER, J. '43-A'		WELL #:		1	RRCID ->	156722	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3500 - 3534
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005					ECTOR "BF" FEE		
ECTOR "BF" FEE		WELL #:		2	RRCID ->	154390	COMPL. DATE	04/12/1995	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3528 - 3558
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ECTOR "BF" FEE		WELL #:		8	RRCID ->	156473	COMPL. DATE	10/25/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3540 - 3568
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HOME PETROLEUM CORP.				396852					MCKENZIE		
MCKENZIE		WELL #:		2	RRCID ->	158528	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 3476 - 3498
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		N	-0-		-0-
06	15 N	10	-0-	-5	-0-	10 2		N	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 1		N	-0-		-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 1		N	-0-		-0-
*10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		-0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC.				651101					ECTOR "AR" FEE		
ECTOR "AR" FEE		WELL #:		6	RRCID ->	163941	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3801 - 3811
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3		Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14 3		Y	-0-		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-		-0-
*10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		Y	-0-		-0-

PENWELL (QUEEN)				//CONT.//	70537 597	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ECTOR			
PINNACLE MINING CORPORATION					665684								
TXL "AT"					WELL #:	2	RRCID ->	150372	COMPL. DATE	07/17/1994	TOTAL DEPTH	8799	PERF. 3495 - 3535
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75				N	NO RPT			-0-

TXL "AT"					WELL #:	4	RRCID ->	153387	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3418 - 3442
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-
10	14B2 EXT	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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

7S OIL & GAS, LLC					954992	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
DESERT WILLOW					WELL #:	1	RRCID ->	160119	COMPL. DATE	09/11/1996	TOTAL DEPTH	3696	PERF. 3481 - 3498
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40 3			N	-0-			96
06	14B2 EXT	16	-0-	16	56	16 3			N	-0-			96
07	14B2 EXT	14	-0-	14	70	14 3			N	-0-			96
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT			96
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT			96
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70				N	NO RPT			96

DESERT WILLOW					WELL #:	2	RRCID ->	161170	COMPL. DATE	11/24/1996	TOTAL DEPTH	3625	PERF. 3418 - 3435
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	215	-0-	215	1067	215 2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	1382	315 2			N	-0-			-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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726																		
CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			

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-			
10		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																		
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-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

GARY PERMIAN, LLC 296347																		
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855																		
05		69 X	69	-0-	-0-	-0-		69	2		N	-0-			-0-			
06		60 X	48	-0-	-12	-0-		48	2		N	-0-			-0-			
07		52 X	52	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-			-0-			
08		62 X	59	-0-	-3	-0-		59	2		N	-0-			-0-			
09		61 X	61	-0-	-0-	-0-		61	2		N	-0-			-0-			
*10		115 X	115	-0-	-0-	-0-		115	2		N	-0-			-0-			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																		
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A																		
05		4402 X	1323	-0-	-3079	-0-		124	1	1199	2	N	-0-		-0-			
06		2970 X	2603	-0-	-367	-0-		120	1	2483	2	N	-0-		-0-			
07		2604 X	1895	-0-	-709	-0-		124	1	1771	2	N	-0-		-0-			
08		2046 X	671	-0-	-1375	-0-		72	1	599	2	N	-0-		-0-			
09		2970 X	2463	-0-	-507	-0-		120	1	2343	2	N	-0-		-0-			
*10		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-		124	1	3464	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																		
05		6758	5374	-0-	-1384	-0-		5370	3	4	9	N	4	166	1	30		
06		6030 #	5442	-0-	-588	-0-		5442	3			N	-0-			30		
07		6014 #	5186	-0-	-828	-0-		5185	3	1	9	N	1			31		
08		5363 #	4898	-0-	-465	-0-		4898	3			N	-0-			31		
09		5430 #	4433	-0-	-997	-0-		4433	3			N	-0-			31		
10		5611 #	4382	-0-	-1229	-0-		4382	3			N	-0-			31		

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																		
05		56699 X	36338	-0-	-20361	-0-		33119	2	3219	9	N	2926	2773	1	15	8	539
06		59545 X	59545	-0-	-0-	-0-		54905	2	4640	9	N	4218	4263	1	15	8	479
07		66376 X	66376	-0-	-0-	-0-		61049	2	5327	9	N	4843	4938	1	155	8	229
08		60450 X	42392	-0-	-18058	-0-		38535	2	3857	9	N	3506	3219	1	53	8	463
09		59550 X	50919	-0-	-8631	-0-		46697	2	4222	9	N	3838	3419	1	73	8	809
10		66371 X	32641	-0-	-33730	-0-		29698	2	2943	9	N	2675	3262	1	67	8	155

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
SHERIDAN 55-4-27 //CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091															
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

05	61969 X	23967	-0-	-38002	-0-	1055	1	22141	2	N	701	866	1	29 8	256
						771	9								
06	59970 X	18122	-0-	-41848	-0-	1363	1	15956	2	N	730	516	1	3 8	467
						803	9								
07	38502 X	38502	-0-	-0-	-0-	1728	1	35566	2	N	1098	1345	1	67 8	153
						1208	9								
08	23963 X	7638	-0-	-16325	-0-	499	1	6590	2	N	499	334	1	15 8	303
						549	9								
09	23190 X	22311	-0-	-879	-0-	948	1	20668	2	N	632	502	1	19 8	414
						695	9								
10	38502 X	8982	-0-	-29520	-0-	396	1	8128	2	N	416	518	1	8 8	304
						458	9								

TETON 56-2-39															
WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703															
05	26722 X	19926	-0-	-6796	-0-	211	1	17141	2	N	2340	2522	1	19 8	328
						2574	9								
06	25860 X	9138	-0-	-16722	-0-	16	1	7905	2	N	1106	1197	1	8 8	229
						1217	9								
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-				229
08	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-				229
09	19290 X	12410	-0-	-6880	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421	1	7 8	576
10	19933 X	10824	-0-	-9109	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759	1	11 8	439

CHEYENNE 57-3-47															
WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455															
05	31961 X	4031	-0-	-27930	-0-	125	1	3744	2	N	147	302	1	1 8	269
						162	9								
06	34140 X	28319	-0-	-5821	-0-	877	1	25243	2	N	1999	1748	1	11 8	509
						2199	9								
07	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	1415	1	35203	2	N	2931	3008	1	38 8	394
						3224	9								
08	35278 X	25517	-0-	-9761	-0-	1125	1	23335	2	N	961	1224	1	12 8	119
						1057	9								
09	34110 X	25140	-0-	-8970	-0-	901	1	22306	2	N	1757	1041	1	11 8	824
						1933	9								
10	39835 X	8796	-0-	-31039	-0-	334	1	8247	2	N	195	747	1	12 8	260
						215	9								

MAKO STATE 3-6															
WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461															
05	31486 X	31486	-0-	-0-	-0-	21134	2	6294	3	Y	3689	3685	1	15 8	570
						4058	9								
06	27095 X	27095	-0-	-0-	-0-	21123	2	2704	3	Y	2971	2972	1	1 8	568
						3268	9								
07	33201 X	20178	-0-	-13023	-0-	17426	2	2752	9	Y	2502	2603	1	36 8	431
08	33201 X	808	-0-	-32393	-0-	745	3	63	9	Y	57				488
09	32130 X	8287	-0-	-23843	-0-	7057	2	2	3	Y	1120	913	1		695
						1232	9								
*10	38981 X	38981	-0-	-0-	-0-	42382	2	7187	3	Y	3442	3709	1	13 8	415
						3786	9								

CASPER 57-1-47															
WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531															
05	20739 X	11670	-0-	-9069	-0-	9540	2	2130	9	Y	1936	1976	1	14 8	35
06	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	14289	2	4219	9	Y	3835	3661	1	149 8	60
07	32671 X	32671	-0-	-0-	-0-	25489	2	7182	9	Y	6529	6101	1	300 8	188
08	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9	Y	5073	5052	1	31 8	178
09	27330 X	23679	-0-	-3651	-0-	20203	2	3476	9	Y	3160	3140	1	69 8	129
10	32674 X	17715	-0-	-14959	-0-	14229	2	3486	9	Y	3169	3000	1	139 8	159

PHANTOM (WOLFCAMP)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
MEDICINE BOW 56-1-13														
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
//CONT.// 020528														
WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		28551 X	27735	-0-	-816	-0-	25238 2	2497 9	Y	Y	2270	2235 0	11 1	12
06		32040 X	25590	-0-	-6450	-0-	22559 2	3031 9	Y	Y	2755	2733 0	14 8	20
07		33108 X	26953	-0-	-6155	-0-	23904 2	3049 9	Y	Y	2772	2753 0	19 8	20
08		33108 X	31745	-0-	-1363	-0-	28065 2	3680 9	Y	Y	3345	3289 0	49 8	27
09		31423 X	31423	-0-	-0-	-0-	28729 2	2694 9	Y	Y	2449	2421 0	31 8	24
10		27745 X	20604	-0-	-7141	-0-	18865 2	1739 9	Y	Y	1581	1440 0	155 8	10

WINGHEAD 56-2-29														
WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628														
05		38595 X	32485	-0-	-6110	-0-	26568 2	5917 9	Y	Y	5379	5313 1	23 8	275
06		35610 X	35543	-0-	-67	-0-	31254 2	4289 9	Y	Y	3899	3885 1	17 8	272
07		36797 X	28321	-0-	-8476	-0-	24897 2	3424 9	Y	Y	3113	3317 1	17 8	51
08		36270 X	8302	-0-	-27968	-0-	7024 2	1278 9	Y	Y	1162	1042 1	17 8	154
09		35550 X	17394	-0-	-18156	-0-	14488 2	2906 9	Y	Y	2642	2412 1	16 8	368
10		36735 X	25533	-0-	-11202	-0-	22136 2	3397 9	Y	Y	3088	2310 1	31 8	1115

BIG PINEY 57-2-41														
WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334														
05		36394 X	-0-	-0-	-36394	-0-			N	N	-0-			215
06		32460 X	4930	-0-	-27530	-0-	3717 2	1213 9	N	N	1103	972 1	8 8	338
07		31670 X	31670	-0-	-0-	-0-	27002 2	4668 9	N	N	4244	4242 1	69 8	271
08		30101 X	21887	-0-	-8214	-0-	17962 2	3925 9	N	N	3568	3661 1	60 8	118
09		9402 X	9402	-0-	-0-	-0-	7888 2	1514 9	N	N	1376	1402 1	20 8	72
10		31682 X	2568	-0-	-29114	-0-	2335 2	233 9	N	N	212	52 8		232

CODY 56-3-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054														
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	1	1 8		296
06		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	N	-0-			296
07		27117 X	27117	-0-	-0-	-0-	23734 2	3383 9	N	N	3075	2792 1	183 8	396
08		T. A.	44138	-0-	44138	44138	40071 2	4067 9	N	N	3697	3477 1	9 8	607
09		T. A.	44437	-0-	44437	88575	40771 2	3666 9	N	N	3333	3323 1	65 8	552
10		T. A.	31881	-0-	31881	120456	29307 2	2574 9	N	N	2340	2630 1	21 8	241

GREYBULL 55-4-9														
WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363														
05		28799 X	17539	-0-	-11260	-0-	16660 2	879 9	Y	Y	799	923 1	6 8	30
06		14730 X	7984	-0-	-6746	-0-	7614 2	370 9	Y	Y	336	350 1	9 8	7
07		23901 X	1051	-0-	-22850	-0-	827 2	224 9	Y	Y	204	138 1	70 8	3
08		23901 X	-0-	-0-	-23901	-0-			Y	Y	61	3 1	61 8	-0-
09		23130 X	17325	-0-	-5805	-0-	13559 2	3766 9	Y	Y	3424	3034 1	114 8	276
*10		35419 X	35419	-0-	-0-	-0-	26692 2	8727 9	Y	Y	7934	7614 1	434 8	162

MONROE 34-172														
WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783														
05		4402 X	3822	-0-	-580	-0-	3346 2	476 9	Y	Y	433	421 0	12 8	3
06		4260 X	3213	-0-	-1047	-0-	2785 2	428 9	Y	Y	389	381 0	7 8	4
07		4402 X	637	-0-	-3765	-0-	463 2	174 9	Y	Y	158	158 0	2 8	2
08		4154 X	-0-	-0-	-4154	-0-			Y	Y	6	2 0	6 8	-0-
09		3810 X	1669	-0-	-2141	-0-	1193 2	476 9	Y	Y	433	416 0	12 8	5
10		3813 X	3710	-0-	-103	-0-	1893 2	1817 9	Y	Y	1652	1626 0	5 8	26

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		2H	RRCID ->	277704	COMPL. DATE	10/10/2016	TOTAL	DEPTH	10413	PERF.	10694	- 14840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		39277 X	38449	-0-	-828	-0-	30901 2	7548 9	Y	6862	6927 1	9 8	52	
06		38010 X	31774	-0-	-6236	-0-	26300 2	5474 9	Y	4976	4991 1	8 8	29	
07		39277 X	19868	-0-	-19409	-0-	16269 2	3599 9	Y	3272	3193 1	5 8	103	
08		63209 X	21853	-0-	-41356	-0-	18049 2	3804 9	Y	3458	3467 1	7 8	87	
09		61170 X	22462	-0-	-38708	-0-	18679 2	3783 9	Y	3439	3430 1	4 8	92	
10		38440 X	19622	-0-	-18818	-0-	16871 2	2751 9	Y	2501	2502 1	8 8	83	

MONROE 34-210		WELL #:		3H	RRCID ->	277726	COMPL. DATE	02/07/2014	TOTAL	DEPTH	11137	PERF.	11623	- 16306
05		19520 X	19520	-0-	-0-	-0-	17747 2	1773 9	Y	1612	1598 0	12 8	12	
06		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	16994 2	1795 9	Y	1632	1618 0	10 8	16	
07		18298 X	18298	-0-	-0-	-0-	16477 2	1821 9	Y	1655	1638 0	17 8	16	
08		19530 X	17519	-0-	-2011	-0-	15881 2	1638 9	Y	1489	1488 0	3 8	14	
09		18900 X	17861	-0-	-1039	-0-	16236 2	1625 9	Y	1477	1468 0	7 8	16	
10		19530 X	14539	-0-	-4991	-0-	13121 2	1418 9	Y	1289	1279 0	6 8	20	

GALAPAGOS 53-2-45		WELL #:		1H	RRCID ->	277750	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL	DEPTH	11175	PERF.	11687	- 15498
05		6820 X	6297	-0-	-523	-0-	5453 2	844 9	Y	767	730 1	7 8	122	
06		5850 X	5796	-0-	-54	-0-	5024 2	772 9	Y	702	724 1	2 8	98	
07		6324 X	5950	-0-	-374	-0-	5129 2	821 9	Y	746	685 1	8 8	151	
08		6324 X	6007	-0-	-317	-0-	5060 2	947 9	Y	861	863 1	2 8	147	
09		6120 X	5039	-0-	-1081	-0-	3783 2	1256 9	Y	1142	1109 1	14 8	166	
*10		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	5556 2	975 9	Y	886	794 1	26 8	232	

KINGSTON 54-2-17 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	277901	COMPL. DATE	10/01/2016	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.	12620	- 14360
05		12927 X	10594	-0-	-2333	-0-	8508 2	2086 9	Y	1896	1873 0	9 1	10	
06		12510 X	5688	-0-	-6822	-0-	4513 2	1175 9	Y	1068	1065 0	5 8	8	
07		11408 X	5720	-0-	-5688	-0-	4403 2	1317 9	Y	1197	1188 0	8 8	9	
08		11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	9629 2	2120 9	Y	1927	1905 0	15 8	16	
09		10260 X	7749	-0-	-2511	-0-	20771 2	14817 3	Y	1632	1623 0	9 8	16	
10		10602 X	8695	-0-	-1907	-0-	20040 2	12927 3	Y	1438	1428 0	16 8	10	

HORN STATE 33-94		WELL #:		5H	RRCID ->	278237	COMPL. DATE	07/15/2015	TOTAL	DEPTH	11015	PERF.	11584	- 21015
*11		26490 X	22038	-0-	-4452	-0-	15897 2	6141 9	N	5583	5679 1	176 8	314	
*12		27373 X	21447	-0-	-5926	-0-	15589 2	5858 9	N	5325	5048 1	228 8	363	
*01		27373 X	-0-	-0-	-27373	-0-	-	-	N	5940	5533 1	185 8	585	
*02		35112 X	20282	-0-	-14830	-0-	14660 2	5622 9	N	5111	5321 1	87 8	288	
*03		38874 X	23045	-0-	-15829	-0-	16717 2	6328 9	N	5753	5508 1	127 8	406	
*04		30600 X	20178	-0-	-10422	-0-	14792 2	5386 9	N	4896	4974 1	95 8	233	
*05		33294 X	25617	-0-	-7677	-0-	19197 2	6420 9	N	5836	5538 1	46 8	485	
*06		32880 X	22600	-0-	-10280	-0-	17107 2	5493 9	N	4994	5219 1	41 8	219	
*07		33976 X	16014	-0-	-17962	-0-	11787 2	4227 9	N	3843	3882 1	60 8	120	
*08		33976 X	14167	-0-	-19809	-0-	9541 2	4626 9	N	4205	3933 1	73 8	319	
*09		38760 X	12914	-0-	-25846	-0-	8851 2	4063 9	N	3694	3874 1	48 8	91	
10		40052 X	NO RPT	-0-	-40052	-0-	-	-	N	NO RPT	-	-	91	

LARAMIE 55-4-7		WELL #:		1H	RRCID ->	278242	COMPL. DATE	08/09/2014	TOTAL	DEPTH	11258	PERF.	11506	- 15632
05		41664 X	35129	-0-	-6535	-0-	30897 2	4232 9	N	3847	3548 1	74 8	381	
06		40320 X	29354	-0-	-10966	-0-	25803 2	3551 9	N	3228	3452 1	11 8	146	
07		45384 X	38651	-0-	-6733	-0-	33527 2	5124 9	N	4658	4355 1	104 8	345	
08		45384 X	41378	-0-	-4006	-0-	36096 2	5282 9	N	4802	4598 1	169 8	380	
09		43920 X	40390	-0-	-3530	-0-	35242 2	5148 9	N	4680	4446 1	117 8	497	
10		38657 X	23103	-0-	-15554	-0-	20636 2	2467 9	N	2243	2460 1	62 8	218	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
MONROE 34-210		WELL #:		4H	RRCID ->	278363	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL	DEPTH	11117	PERF.	11575 - 16306		
M	O	ALLOW 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
05		18407 X	18407	-0-	-0-	-0-	16911	2	1496	9	Y	1360	1349	0	10
06		22980 X	15523	-0-	-7457	-0-	14360	2	1163	9	Y	1057	1047	0	10
07		23746 X	10573	-0-	-13173	-0-	9199	2	1374	9	Y	1249	1236	0	12
08		23746 X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9	Y	1520	1514	0	14
09		19380 X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9	Y	1202	1193	0	13
10		18414 X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9	Y	1499	1485	0	24

RIVERTON 57-2-21		WELL #:		1H	RRCID ->	278601	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	10788 - 15162		
05		45129 X	45129	-0-	-0-	-0-	41991	2	3138	9	N	2853	3052	1	232
06		41730 X	29198	-0-	-12532	-0-	26683	2	2515	9	N	2286	2144	1	331
07		45012 X	31956	-0-	-13056	-0-	29482	2	2474	9	N	2249	2228	1	250
08		45136 X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9	N	1339	1196	1	362
09		56157 X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9	N	3563	3385	1	373
*10		53352 X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9	N	3471	3025	1	638

SHOSHONI 55-4-43		WELL #:		1H	RRCID ->	278902	COMPL. DATE	01/24/2017	TOTAL	DEPTH	10608	PERF.	11040 - 15851		
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINGHEAD 56-2-43		WELL #:		2H	RRCID ->	278904	COMPL. DATE	01/12/2015	TOTAL	DEPTH	10291	PERF.	10624 - 14680		
05		37665 X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-			132
06		42930 X	20316	-0-	-22614	-0-	17072	2	3244	9	N	2949	2937	1	132
07		49146 X	49146	-0-	-0-	-0-	43737	2	5409	9	N	4917	4931	1	82
08		44361 X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9	N	4073	3684	1	446
09		42650 X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9	N	3477	3514	1	373
10		49135 X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9	N	3291	3168	1	456

KAYCEE 57-3-45		WELL #:		1H	RRCID ->	278913	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL	DEPTH	9912	PERF.	10210 - 14214		
05		49945 X	49945	-0-	-0-	-0-	40742	2	9203	9	Y	8366	8320	1	142
06		49056 X	49056	-0-	-0-	-0-	40006	2	9050	9	Y	8227	8274	1	78
07		51026 X	40138	-0-	-10888	-0-	32696	2	7442	9	Y	6765	6652	1	173
08		69812 X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9	Y	3578	3614	1	130
09		67560 X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9	Y	3507	3318	1	314
10		50685 X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9	Y	5517	5596	1	116

MONROE 34-188		WELL #:		4H	RRCID ->	278948	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL	DEPTH	11112	PERF.	11343 - 15599		
05		11594 X	9953	-0-	-1641	-0-	8361	2	1592	9	Y	1447	1432	0	11
06		11220 X	6883	-0-	-4337	-0-	5649	2	1234	9	Y	1122	1109	0	11
07		11594 X	9113	-0-	-2481	-0-	7891	2	1222	9	Y	1111	1082	0	11
08		11346 X	9260	-0-	-2086	-0-	7937	2	1323	9	Y	1203	1197	0	11
09		9630 X	6995	-0-	-2635	-0-	20496	2	14548	3	Y	952	946	0	10
10		9951 X	8499	-0-	-1452	-0-	20866	2	14063	3	Y	1542	1525	0	25
							1696	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B		WELL #:		4H	RRCID ->	278988	COMPL. DATE	11/29/2015	TOTAL	DEPTH	10193	PERF.	10567	- 18087			
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			
05	71650	X	71650	-0-	-0-	-0-	63135	2	8515	9	Y	7741	7667	1	89	8	155
06	89360	X	89360	-0-	-0-	-0-	79128	2	10232	9	Y	9302	9261	1	22	8	174
07	56761	X	51081	-0-	-5680	-0-	41483	3	9598	9	Y	8725	8837	1	9	8	53
08	79577	X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19	8	19
09	77010	X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	74	8	291
10	79577	X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	111	8	190

TETON 56-2-23		WELL #:		1H	RRCID ->	279042	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL	DEPTH	10686	PERF.	10838	- 15284			
05	35553	X	35553	-0-	-0-	-0-	29829	2	5724	9	N	5204	5253	1	29	8	157
06	34200	X	33467	-0-	-733	-0-	27593	2	5874	9	N	5340	5310	1	17	8	170
07	35340	X	26144	-0-	-9196	-0-	22471	2	3673	9	N	3339	2992	1	32	8	485
08	35557	X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	38	8	275
09	34410	X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	18	8	448
10	35557	X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	26	8	257

BANNER 57-1-21		WELL #:		2H	RRCID ->	279043	COMPL. DATE	12/25/2016	TOTAL	DEPTH	10014	PERF.	10287	- 14747			
05	14B2 EXT	122977	-0-	122977	188637	93290	2	29687	9	Y	26988	26710	1	3	8	362	
06	276144	X	87507	-0-	-188637	-0-	67628	2	19879	9	Y	18072	18152	1	12	8	270
07	115532	X	115532	-0-	-0-	-0-	89790	2	25742	9	Y	23402	23280	1	63	8	329
08	107167	X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	13	8	213
09	103710	X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	23	8	473
10	107167	X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	14	8	56

STATE 56-2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	279058	COMPL. DATE	10/15/2015	TOTAL	DEPTH	10595	PERF.	10897	- 14474			
05	49303	X	49303	-0-	-0-	-0-	41997	2	7306	9	N	6642	6252	1	25	8	647
06	46350	X	41871	-0-	-4479	-0-	35446	2	6425	9	N	5841	6124	1	94	8	270
07	47895	X	42055	-0-	-5840	-0-	35323	2	6732	9	N	6120	5683	1	62	8	645
08	47895	X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	40	8	512
09	46350	X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	42	8	375
10	47895	X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	114	8	659

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	279162	COMPL. DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	10654	PERF.	10952	- 15323			
05	39618	X	37731	-0-	-1887	-0-	30997	2	6734	9	Y	6122	6030	1	3	8	135
06	38340	X	30790	-0-	-7550	-0-	25723	2	5067	9	Y	4606	4685	1	4	8	52
07	39618	X	31437	-0-	-8181	-0-	26257	2	5180	9	Y	4709	4681	1			80
08	39804	X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	9	8	138
09	38520	X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	1	8	75
10	37727	X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1			178

STRAIN STATE UNIT 2-26		WELL #:		1H	RRCID ->	279175	COMPL. DATE	08/10/2016	TOTAL	DEPTH	10949	PERF.	11286	- 20839			
05	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	67365	2	19150	9	Y	17409	17344	1	319	8	13
06	87788	X	87788	-0-	-0-	-0-	67098	2	20690	9	Y	18809	18379	1	193	8	250
07	100254	X	98289	-0-	-1965	-0-	76387	2	21902	9	Y	19911	19803	1	80	8	278
08	100254	X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	250	8	237
09	97020	X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	93	8	68
10	98301	X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	242	8	184

BANNER 57-1-21		WELL #:		1H	RRCID ->	279225	COMPL. DATE	12/30/2016	TOTAL	DEPTH	10775	PERF.	11037	- 15223			
05	14B2 EXT	131347	-0-	131347	218086	117752	2	13595	9	Y	12359	12175	1	62	8	165	
06	14B2 EXT	70869	-0-	70869	288955	62662	2	8207	9	Y	7461	6892	1	633	8	101	
07	380034	X	91079	-0-	-288955	-0-	81205	2	9874	9	Y	8976	8249	1	711	8	117
08	139779	X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	56	8	76
09	135270	X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	391	8	189
*10	136225	X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	964	8	38

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CHEYENNE 57-3-13		WELL #:		3H	RRCID ->	279227	COMPL. DATE	10/05/2016	TOTAL DEPTH	10192	PERF.10417	- 14768	
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	
05		65073 X	65073	-0-	-0-	-0-	51496 2	13577 9	Y	12343	12378 1	15 8	94
06		44498 X	44498	-0-	-0-	-0-	34810 2	9688 9	Y	8807	8839 1	11 8	51
07		44560 X	44560	-0-	-0-	-0-	35516 2	9044 9	Y	8222	8005 1	8 8	260
08		65069 X	40186	-0-	-24883	-0-	33059 2	7127 9	Y	6479	6563 1	13 8	163
09		62970 X	38512	-0-	-24458	-0-	30975 2	7537 9	Y	6852	6826 1	5 8	184
10		65069 X	50502	-0-	-14567	-0-	40503 2	9999 9	Y	9090	8960 1	13 8	301

MONROE 34-210		WELL #:		6H	RRCID ->	279240	COMPL. DATE	02/13/2014	TOTAL DEPTH	11051	PERF.11653	- 15757	
05		17205 X	16136	-0-	-1069	-0-	14237 2	1899 9	Y	1726	1716 0	9 8	13
06		16650 X	4318	-0-	-12332	-0-	3782 2	536 9	Y	487	492 0	3 8	5
07		17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	5 0	-0-	-0-
08		16182 X	11267	-0-	-4915	-0-	9574 2	1693 9	Y	1539	1522 0	3 8	14
09		15660 X	11007	-0-	-4653	-0-	9559 2	1448 9	Y	1316	1310 0	6 8	14
10		16151 X	8641	-0-	-7510	-0-	7414 2	1227 9	Y	1115	1109 0	2 8	18

MONROE 34-195 UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	279241	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11820	- 16581	
05		25265 X	22250	-0-	-3015	-0-	5287 2	12661 3	Y	3911	3885 0	24 8	30
							4302 9						
06		24450 X	18026	-0-	-6424	-0-	5352 2	9390 3	Y	2985	2966 0	20 8	29
							3284 9						
07		25265 X	19081	-0-	-6184	-0-	15417 2	3664 9	Y	3331	3289 0	38 8	33
08		24149 X	19823	-0-	-4326	-0-	15802 2	4021 9	Y	3655	3646 0	8 8	34
09		22560 X	15929	-0-	-6631	-0-	21999 2	9684 3	Y	3285	3267 0	16 8	36
							3614 9						
10		22258 X	12605	-0-	-9653	-0-	9754 3	2851 9	Y	2592	2583 0	4 8	41

SHERIDAN 55-4-5		WELL #:		1H	RRCID ->	279250	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL DEPTH	10684	PERF.11001	- 15108	
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06		2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-	-0-	-0-	N	2	2 8	-0-	-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	1 8	-0-	-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

HARRISON UNIT 2-38		WELL #:		1H	RRCID ->	279253	COMPL. DATE	01/05/2016	TOTAL DEPTH	10792	PERF.11153	- 19242	
05		112569 X	112569	-0-	-0-	-0-	99702 2	12867 9	Y	11697	11664 1	40 8	133
06		109967 X	109967	-0-	-0-	-0-	97676 2	12291 9	Y	11174	11146 1	55 8	106
07		103168 X	101823	-0-	-1345	-0-	90133 2	11690 9	Y	10627	10115 1	495 8	123
08		112561 X	105815	-0-	-6746	-0-	93707 2	12108 9	Y	11007	10462 1	519 8	149
09		109980 X	90357	-0-	-19623	-0-	77946 2	12411 9	Y	11283	10943 1	274 8	215
10		113646 X	101492	-0-	-12154	-0-	87610 2	13882 9	Y	12620	12141 1	677 8	17

PACE STATE UNIT 1-37		WELL #:		1H	RRCID ->	279274	COMPL. DATE	11/04/2015	TOTAL DEPTH	11055	PERF.11285	- 20416	
05		93544 X	93544	-0-	-0-	-0-	70874 2	22670 9	N	20609	20207 1	68 8	413
06		79950 X	75547	-0-	-4403	-0-	57904 2	17643 9	N	16039	15781 1	70 8	601
07		82615 X	78490	-0-	-4125	-0-	60491 2	17999 9	N	16363	15848 1	51 8	1065
08		82615 X	66828	-0-	-15787	-0-	51702 2	15126 9	N	13751	14046 1	249 8	521
09		83610 X	50206	-0-	-33404	-0-	38532 2	11674 9	N	10613	10372 1	127 8	635
10		86397 X	NO RPT	-0-	-86397	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	NO RPT	-0-	635

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
MONROE 34-195 UNIT																	
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED													CAPACITY				
//CONT.// 020528																	
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				
WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426																	
05		21483 X	18362	-0-	-3121	-0-	2400	2	12883	3	Y	2799	2779	0	19	8	21
							3079	9									
06		20670 X	16638	-0-	-4032	-0-	1999	2	11670	3	Y	2699	2677	0	17	8	26
							2969	9									
07		21359 X	15778	-0-	-5581	-0-	12910	2	2868	9	Y	2607	2577	0	30	8	26
08		17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	14259	2	3034	9	Y	2758	2752	0	6	8	26
09		15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	23254	2	10962	3	Y	2597	2582	0	13	8	28
							2857	9									
10		15562 X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11	8	36
WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144																	
05		55707 X	25087	-0-	-30620	-0-	21630	2	3457	9	Y	3143	3164	1	18	8	63
06		53910 X	14312	-0-	-39598	-0-	9692	2	4620	9	Y	4200	4078	1	108	8	77
07		55707 X	5860	-0-	-49847	-0-	1596	3	4264	9	Y	3876	3884	1	46	8	23
08		29729 X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181	8	13
09		25560 X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29	8	347
10		25079 X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42	8	189
WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827																	
05		22847 X	21552	-0-	-1295	-0-	5757	2	11723	3	Y	3702	3684	0	16	8	28
							4072	9									
06		22920 X	17821	-0-	-5099	-0-	5258	2	9458	3	Y	2823	2812	0	12	8	27
							3105	9									
07		23684 X	18305	-0-	-5379	-0-	14487	2	3818	9	Y	3471	3438	0	26	8	34
08		23684 X	19844	-0-	-3840	-0-	16227	2	3617	9	Y	3288	3286	0	5	8	31
09		22620 X	17531	-0-	-5089	-0-	26805	2	12642	3	Y	3062	3049	0	11	8	33
							3368	9									
10		21545 X	18201	-0-	-3344	-0-	29849	2	15066	3	Y	3107	3087	0	3	8	50
							3418	9									
WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674																	
*11		80610 X	58410	-0-	-22200	-0-	46628	2	11782	9	N	10711	10251	1	328	8	636
*12		83545 X	42552	-0-	-40993	-0-	34334	2	8218	9	N	7471	7395	1	356	8	356
*01		83545 X	51871	-0-	-31674	-0-	41368	2	10503	9	N	9548	9211	1	339	8	354
*02		75460 X	43001	-0-	-32459	-0-	34279	2	8722	9	N	7929	7639	1	164	8	480
*03		67766 X	41892	-0-	-25874	-0-	33661	2	8231	9	N	7483	7693	1	49	8	221
*04		61500 X	27086	-0-	-34414	-0-	21531	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138
*05		56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138
*06		54450 X	6343	-0-	-48107	-0-	5034	2	1309	9	N	1190	917	1	29	8	382
*07		56265 X	41815	-0-	-14450	-0-	33925	2	7890	9	N	7173	7145	1	152	8	258
*08		52731 X	36116	-0-	-16615	-0-	28582	2	7534	9	N	6849	6711	1	210	8	186
*09		34230 X	33336	-0-	-894	-0-	26498	2	6838	9	N	6216	5986	1	83	8	333
10		46593 X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212	8	696
WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538																	
05		12524 X	11136	-0-	-1388	-0-	9947	2	1189	9	Y	1081	1066	0	16	8	8
06		12120 X	10215	-0-	-1905	-0-	8933	2	1282	9	Y	1165	1148	0	14	8	11
07		12524 X	9453	-0-	-3071	-0-	7931	2	1522	9	Y	1384	1361	0	20	8	14
08		12400 X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4	8	13
09		10770 X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8	8	12
10		11129 X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0			3

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	279857	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL	DEPTH	11336	PERF.	11647	- 18176			
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			
05		97123 X	92692	-0-	-4431	-0-	68814	2	23878	9	Y	21707	21510	0	102	1	119
												104	8				
06		93990 X	62126	-0-	-31864	-0-	45564	2	16562	9	Y	15056	15031	0	36	8	108
07		97123 X	94191	-0-	-2932	-0-	69213	2	24978	9	Y	22707	22600	0	49	8	166
08		92659 X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51	8	161
09		89670 X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35	8	183
10		92659 X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42	8	63

MONROE 34-210		WELL #:		2H	RRCID ->	280074	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	11675	- 14535			
05		7347 X	6918	-0-	-429	-0-	5480	2	1438	9	Y	1307	1301	0	6	8	10
06		7260 X	5414	-0-	-1846	-0-	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12
07		7502 X	7245	-0-	-257	-0-	5630	2	1615	9	Y	1468	1455	0	10	8	15
08		7502 X	7200	-0-	-302	-0-	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13
09		7140 X	3925	-0-	-3215	-0-	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8
10		7254 X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-	8	0			-0-

MONROE 34-210		WELL #:		1H	RRCID ->	280176	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	10838	PERF.	10160	- 14395			
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-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2016 - P/A 12/15/16																	

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	280576	COMPL. DATE	04/30/2016	TOTAL	DEPTH	10393	PERF.	10662	- 19980			
05		175287 X	175287	-0-	-0-	-0-	164860	2	10427	9	Y	9479	9474	1	12	8	72
06		146662 X	146662	-0-	-0-	-0-	138406	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43
07		59892 X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167
08		72571 X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128
09		70230 X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130
10		72571 X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256

BITTERROOT 54-1-18		WELL #:		2H	RRCID ->	280577	COMPL. DATE	06/01/2016	TOTAL	DEPTH	11475	PERF.	11669	- 16071			
05		42625 X	33950	-0-	-8675	-0-	25197	2	8753	9	Y	7957	7925	0	38	1	44
													24	8			
06		41250 X	30330	-0-	-10920	-0-	22378	2	7952	9	Y	7229	7209	0	12	8	52
07		41385 X	22286	-0-	-19099	-0-	15576	2	6710	9	Y	6100	6098	0	9	8	45
08		54418 X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59
09		49288 X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68
*10		48795 X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44

RIVERTON 57-2-19		WELL #:		1H	RRCID ->	280742	COMPL. DATE	04/03/2016	TOTAL	DEPTH	9677	PERF.	N/A				
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-			
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016																	

JUNIPER STATE UNIT 2-3		WELL #:		1H	RRCID ->	280800	COMPL. DATE	04/08/2016	TOTAL	DEPTH	10781	PERF.	11219	- 16616			
05		37696 X	15309	-0-	-22387	-0-	10558	2	4751	9	Y	4319	4286	1	48	8	71
06		39183 X	39183	-0-	-0-	-0-	27719	2	11464	9	Y	10422	10299	1	71	8	123
07		42224 X	42224	-0-	-0-	-0-	29794	2	12430	9	Y	11300	11200	1	61	8	162
08		51138 X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208
09		42770 X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121
10		42222 X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
BETTS 54-4-20		WELL #:		1H	RRCID ->	280913	COMPL. DATE	06/04/2016	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	11003	-	15646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		84692 X	67986	-0-	-16706	-0-	54882 2	13104 9	N	11913	12139 1	109 8	8	536
06		92580 X	91822	-0-	-758	-0-	73740 2	18082 9	N	16438	16450 1	143 8	8	381
07		99758 X	66905	-0-	-32853	-0-	54996 2	11909 9	N	10826	11012 1	150 8	8	45
08		99758 X	66757	-0-	-33001	-0-	53844 2	12913 9	N	11739	11235 1	154 8	8	395
09		96540 X	48045	-0-	-48495	-0-	38601 2	9444 9	N	8585	8581 1	54 8	8	345
10		94891 X	34477	-0-	-60414	-0-	27328 2	7149 9	N	6499	5958 1	36 8	8	850

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	281439	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	10661	-	18146
05		36885 X	36885	-0-	-0-	-0-	29261 2	7624 9	Y	6931	6913 1	17 8	8	140
06		58350 X	32790	-0-	-25560	-0-	25649 2	7141 9	Y	6492	6508 1	3 8	8	121
07		60295 X	28422	-0-	-31873	-0-	21873 2	6549 9	Y	5954	6036 1	3 8	8	36
08		60295 X	28724	-0-	-31571	-0-	22348 2	6376 9	Y	5796	5816 1	5 8	8	11
09		40680 X	20346	-0-	-20334	-0-	15800 2	4546 9	Y	4133	3720 1	36 8	8	388
10		36890 X	20522	-0-	-16368	-0-	16162 2	4360 9	Y	3964	4134 1	23 8	8	195

MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	281440	COMPL. DATE	06/10/2016	TOTAL DEPTH	10638	PERF.	N/A		
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-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-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016														

RAWLINS 53-4-4		WELL #:		1H	RRCID ->	281604	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL DEPTH	11068	PERF.	11381	-	15404
05		82026 X	31070	-0-	-50956	-0-	22000 2	9070 9	N	8245	8068 1	74 8	8	188
06		52920 X	27026	-0-	-25894	-0-	18887 2	8139 9	N	7399	7345 1	92 8	8	150
07		41292 X	26135	-0-	-15157	-0-	18306 2	7829 9	N	7117	6871 1	116 8	8	280
08		32023 X	25571	-0-	-6452	-0-	19303 2	6268 9	N	5698	5616 1	88 8	8	274
09		30060 X	20894	-0-	-9166	-0-	15220 2	5674 9	N	5158	5277 1	28 8	8	127
10		31062 X	20272	-0-	-10790	-0-	14784 2	5488 9	N	4989	4835 1	30 8	8	251

MONROE 34-190		WELL #:		3H	RRCID ->	281756	COMPL. DATE	08/29/2016	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	N/A		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MONROE 34-172		WELL #:		3H	RRCID ->	281763	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	11254	PERF.	N/A		
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07		SHUT IN	31703	-0-	31703	31703	19578 4	12125 9	N	11023	10876 1	147 8	8	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	31703			N	102	10 8			92
09		SHUT IN	35534	-0-	35534	67237	7583 3	27951 9	N	25410	24349 1	743 8	8	410
10		SHUT IN	101075	-0-	101075	168312	59389 3	41686 9	N	37896	34805 1	946 8	8	2555

SILVERTIP 76-7 UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	281850	COMPL. DATE	08/17/2016	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	N/A		
05		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017														

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SILVERTIP 76-10 UNIT G		WELL #: 1H		RRCID -> 281851		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 12257 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
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	15343	-0-	15343	15343	9598	4	5745	9	Y	5223	4680	1	13	8	530
10	14B2 EXT	65472	-0-	65472	80815	43897	3	2208	4	Y	17606	16041	0	1612	1	109
						19367	9					374	8			
MONROE 34-220		WELL #: 4H		RRCID -> 281856		COMPL. DATE 09/18/2016		TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A								
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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CALLAHAN 54-2-17 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 281886		COMPL. DATE 10/19/2016		TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173								
05	57505 X	53736	-0-	-3769	-0-	45089	2	8647	9	Y	7861	7738	0	37	1	43
												91	8			
06	55650 X	31074	-0-	-24576	-0-	26745	2	4329	9	Y	3935	3926	0	24	8	28
07	63978 X	63978	-0-	-0-	-0-	54983	2	8995	9	Y	8177	8089	0	57	8	59
08	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	94	8	77
09	51990 X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	27	8	63
*10	90670 X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	96	8	78
CRAVEN UNIT 3-8		WELL #: 1H		RRCID -> 282034		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540								
05	92566 X	66609	-0-	-25957	-0-	55309	2	11300	9	N	10273	10367	1	136	8	344
06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	10417	2	4516	9	N	4105	3845	1	243	8	361
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4958	2	10828	9	N	9844	9397	1	298	8	510
08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	117	8	537
09	67140 X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	53	8	545
10	66619 X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1			343
JUMPSTART 55-2-6 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282214		COMPL. DATE 11/18/2016		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A								
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	66483	-0-	66483	66483	17162	3	27875	4	Y	19496	18973	1	309	8	214
						21446	9									
08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	94	8	277
09	SHUT IN	130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	42	8	237
10	0 W	122057	-0-	122057	454772	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	86	8	267
SILVERTIP 76-12 UNIT L		WELL #: 1H		RRCID -> 282218		COMPL. DATE 10/11/2016		TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A								
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-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFPCAMP)																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
HICKORY 55-2-1 UNIT																
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
//CONT.// 020528																
WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126																
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	
05		105121 X	93584	-0-	-11537	-0-	65152	2	28432	9	Y	25847	25508	0	122 1	141
06		101730 X	66256	-0-	-35474	-0-	46360	2	19896	9	Y	18087	18049	0	50 8	129
07		105121 X	76463	-0-	-28658	-0-	53322	2	23141	9	Y	21037	20960	0	52 8	154
08		105121 X	77521	-0-	-27600	-0-	54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79 8	172
09		90570 X	76000	-0-	-14570	-0-	53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50 8	208
10		93589 X	77476	-0-	-16113	-0-	53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97 8	144

BOZ 55-2-6 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A																
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		SHUT IN	52616	-0-	52616	52616	10614	3	27398	4	Y	13276	12972	1	208 8	96
							14604	9								
08		SHUT IN	137401	-0-	137401	190017	100594	3	36807	9	Y	33461	33185	1	94 8	278
09		SHUT IN	118593	-0-	118593	308610	88472	3	30121	9	Y	27383	27413	1	39 8	209
10		SHUT IN	124430	-0-	124430	433040	92719	3	31711	9	Y	28828	28696	1	79 8	262

SILVERTIP 76-8 UNIT C																
WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102																
05		SHUT IN	39475	-0-	39475	39522	33210	4	6265	9	Y	5695	5695	1		-0-
06		SHUT IN	1333	-0-	1333	40855	996	2	337	9	Y	306	304	0		2
07		SHUT IN	20179	-0-	20179	61034	15942	2	4237	9	Y	3852	3825	0	1 8	28
08		SHUT IN	45142	-0-	45142	106176	34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7 8	81
09		SHUT IN	60281	-0-	60281	166457	44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23 8	143
10		SHUT IN	77981	-0-	77981	244438	59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333 8	110

GETTYSBURG 55-4-21																
WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A																
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHALK BLUFF 55-4-1																
WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A																
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-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT																
WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114																
05		0	-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-				-0-
06		5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-				-0-
07		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-				-0-
08		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-				-0-
09		14280 X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-				-0-
10		14756 X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-				-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

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
05	0 W	59277	-0-	59277	78253	48638	2	10639	9	N	9672	8994	1	514	8	164
06	0 W	90360	-0-	90360	168613	75606	2	14754	9	N	13413	13001	1	417	8	159
07	0 W	106507	-0-	106507	275120	90260	2	16247	9	N	14770	14186	1	459	8	284
08	358260 X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	125	8	82
09	66108 X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	195	8	408
*10	83317 X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	404	8	589

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

05	117831 X	100730	-0-	-17101	-0-	71138	2	29592	9	Y	26902	26549	0	127	1	147
06	114030 X	91585	-0-	-22445	-0-	65503	2	26082	9	Y	23711	23623	0	66	8	169
07	118829 X	118829	-0-	-0-	-0-	84596	2	34233	9	Y	31121	30988	0	75	8	227
08	117831 X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	99	8	216
09	109446 X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	64	8	307
*10	128181 X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	132	8	246

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT															
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
//CONT.// 020528															
WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10134 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	31078	-0-	31078	31078	25357	4	5721	9	N	5201	5025	1 176 8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A															
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35															
WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A															
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A															
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	6975	-0-	6975	6975	5516	4	1459	9	N	1326	719	1 90 8	517
07		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975					N	4637	5050	1 104 8	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975					N	1	1 8		-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	6975					N	14138	12294	1 385 8	1459

CHUPACABRA 56-2-45 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A															
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		SHUT IN	39238	-0-	39238	39238	32939	4	6299	9	N	5726	5613	1 113 8	-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238					N	7619	6756	1 145 8	718
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238					N	20407	19622	1 339 8	1164
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39238					N	6543	7541	1 166 8	-0-

CHOLLA STATE 2-4															
WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356															
06		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4054	3945	1 109 8	-0-
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FORT PILLOW 54-4-13															
WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A															
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-
10		SHUT IN	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													
THUNDERBIRD 57-2-3		WELL #: 1H		RRCID -> 282767		COMPL. DATE 12/29/2016		TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE				
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-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
STONY LAKE 54-4-37		WELL #: 1H		RRCID -> 282770		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A							
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-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
KAPPA 56-2-27		WELL #: 1H		RRCID -> 282771		COMPL. DATE 01/18/2017		TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A							
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-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282788		COMPL. DATE 01/06/2017		TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A							
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				
09	SHUT IN	5119	-0-	5119	5119	4435	4	684	9	622	186	1	66	8	370
10	SHUT IN	13968	-0-	13968	19087	11479	4	2489	9	2263	2419	1	214	8	-0-
VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282805		COMPL. DATE 01/11/2017		TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A							
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-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 282806		COMPL. DATE 04/15/2017		TOTAL DEPTH 10663 PERF. N/A							
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-				
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-				
BAKU 56-2-41		WELL #: 1H		RRCID -> 282807		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A							
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-				
10	SHUT IN	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							
YELLOW BAYOU 54-4-25		WELL #: 1H		RRCID -> 282808	COMPL. DATE 05/09/2017	TOTAL DEPTH 10705	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	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHOSHONI 54-4-35		WELL #: 1HR		RRCID -> 282809	COMPL. DATE 05/10/2017	TOTAL DEPTH 10414	PERF. N/A		
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31		WELL #: 1H		RRCID -> 282810	COMPL. DATE 05/26/2017	TOTAL DEPTH 10677	PERF. N/A		
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BELLTOWN 57-3-19		WELL #: 1H		RRCID -> 282811	COMPL. DATE 05/13/2017	TOTAL DEPTH 9904	PERF. N/A		
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONROE 34-172		WELL #: 4H		RRCID -> 282820	COMPL. DATE 02/08/2017	TOTAL DEPTH 11181	PERF. N/A		
05	0	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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SUNSHINE 54-2-21		WELL #: 1H		RRCID -> 282836	COMPL. DATE 07/05/2017	TOTAL DEPTH 11721	PERF.12061 - 16285		
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	49518 X	NO RPT	-0-	-49518	-0-		N	NO RPT	-0-
10	73098 X	NO RPT	-0-	-73098	-0-		N	NO RPT	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP)												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO												
DELA STATE 58-T2-48												
//CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
068596												
WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	22492 X	17953	-0-	-4539	-0-	17287	3	147 4	N	472	367 1	413
						519	9					
06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18889	3	84 4	N	477	372 1	518
						525	9					
07	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	19267	3	75 4	N	475	739 1 4 8	250
						523	9					
08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83 4	N	473	522 1	201
						520	9					
09	18660 X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132 4	N	424	365 1	260
						466	9					
10	19282 X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160 4	N	455	373 1	342
						501	9					
AT LAND STATE 52-6												
WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678												
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-
10	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												
05	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	20373	3	270 4	N	1010	911 1	268
						1111	9					
06	22830 X	19555	-0-	-3275	-0-	18385	3	176 4	N	904	533 1	639
						994	9					
07	23591 X	20833	-0-	-2758	-0-	19718	3	147 4	N	880	1285 1 2 8	232
						968	9					
08	23281 X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512 4	N	826	867 1 4 8	187
						909	9					
09	21060 X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985 4	N	881	370 1	698
						969	9					
10	21762 X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040 4	N	767	377 1	1088
						844	9					
BOLD JOHNSON 56-T1-26												
WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301												
05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	2376	1	17588 3	Y	919	922 1	373
						265	4	1011 9				
06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	4029	1	17095 3	Y	1073	863 1	583
						1350	4	1180 9				
07	26314 X	26314	-0-	-0-	-0-	3496	1	21186 3	Y	1130	1082 1	631
						389	4	1243 9				
08	24955 X	23831	-0-	-1124	-0-	3437	1	19201 3	Y	861	1201 1	291
						246	4	947 9				
09	23640 X	20933	-0-	-2707	-0-	2956	1	16791 3	Y	746	543 1	494
						365	4	821 9				
10	24955 X	14709	-0-	-10246	-0-	1639	1	11468 3	Y	1311	940 1	865
						160	4	1442 9				

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 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
05		28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	2688	1	23119	3	Y	1180	1162	1		201
							952	4	1298	9						
06		26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	2766	1	20569	3	Y	943	933	1		211
							2077	4	1037	9						
07		27311 X	23711	-0-	-3600	-0-	2882	1	14609	3	Y	909	873	1	2 8	245
							5220	4	1000	9						
08		28055 X	25577	-0-	-2478	-0-	2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1		235
							3122	4	1216	9						
09		27150 X	21463	-0-	-5687	-0-	2765	1	9653	3	Y	560	529	1		266
							8429	4	616	9						
10		28055 X	19111	-0-	-8944	-0-	2032	1	6523	3	Y	550	592	1		224
							9951	4	605	9						

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036																
05		32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	2580	1	26155	3	Y	1942	1910	1		284
							1931	4	2136	9						
06		30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	2617	1	19880	3	Y	1749	1629	1		404
							6012	4	1924	9						
07		25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	2278	1	20340	3	Y	1326	1618	1		112
							1053	4	1459	9						
08		32240 X	27507	-0-	-4733	-0-	2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1		188
							1525	4	1841	9						
09		31200 X	16726	-0-	-14474	-0-	2509	1	11169	3	Y	1042	960	1		270
							1902	4	1146	9						
10		32240 X	22665	-0-	-9575	-0-	2629	1	19169	4	Y	788	954	1		104
							867	9								

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767																
*01		30814 X	29444	-0-	-1370	-0-	2418	1	20555	3	N	78				919
							6385	4	86	9						
*02		23048 X	23048	-0-	-0-	-0-	2184	1	19150	3	N	-0-				919
							1714	4								
*03		27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	-0-	149	1		770
							890	4								
*04		26793 X	26793	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	188				958
							437	4	207	9						
05		26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2418	1	24192	3	N	1				959
							239	4	1	9						
06		28410 X	24312	-0-	-4098	-0-	2340	1	21415	3	N	27				986
							527	4	30	9						
07		28272 X	27193	-0-	-1079	-0-	2418	1	24719	3	N	-0-				986
							56	4								
08		27807 X	25518	-0-	-2289	-0-	2418	1	23005	3	N	1				987
							94	4	1	9						
09		26910 X	20607	-0-	-6303	-0-	1950	1	18567	3	N	2	179	1		810
							88	4	2	9						
10		27187 X	25504	-0-	-1683	-0-	2184	1	23267	3	N	1				811
							52	4	1	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																
MEEKER 56-T2-22 //CONT.// 068596																
WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	4526	1	30822	3	N	1544	1486	1		514
							2892	4	1698	9						
06		35760 X	34895	-0-	-865	-0-	4380	1	28115	3	N	1655	1474	1		695
							579	4	1821	9						
07		36952 X	35083	-0-	-1869	-0-	4526	1	28339	3	N	1472	1672	1		495
							599	4	1619	9						
08		36952 X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	24546	3	N	1387	1473	1		409
							86	4	1526	9						
09		35760 X	26020	-0-	-9740	-0-	4380	1	19970	3	N	1504	1453	1		460
							16	4	1654	9						
10		36952 X	25459	-0-	-11493	-0-	3743	1	20032	3	N	1499	1201	1		758
							35	4	1649	9						
EXTINCTION 57-T1-32																
WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482																
05		22102 X	20900	-0-	-1202	-0-	1073	1	17884	3	N	1206	1305	1		71
							616	4	1327	9						
06		20010 X	19787	-0-	-223	-0-	1033	1	16855	3	N	1260	1095	1		236
							513	4	1386	9						
07		20677 X	20153	-0-	-524	-0-	1112	1	16977	3	N	1109	1105	1	45 8	195
							844	4	1220	9						
*08		22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1247	1111	1	77 8	254
							60	4	1372	9						
09		21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1015	1	18897	3	Y	1015	1116	1		153
							251	4	1117	9						
*10		21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	1017	1	18308	3	Y	1378	1270	1		261
							252	4	1516	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-42																
WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040																
05		12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	2666	1	6848	3	N	2339	2033	1		570
							134	4	2573	9						
06		10740 X	9210	-0-	-1530	-0-	2408	1	4283	3	N	2216	2205	1		581
							81	4	2438	9						
07		13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2666	1	7855	3	N	2575	2777	1		379
							75	4	2833	9						
08		11098 X	10599	-0-	-499	-0-	2666	1	5582	3	N	2062	2361	1		80
							83	4	2268	9						
09		10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	2580	1	5521	3	N	2460	2021	1		519
							139	4	2706	9						
10		11098 X	2485	-0-	-8613	-0-	1720	1	127	4	N	580	565	1		534
							638	9								
BOLD JOHNSON 56-T1-36																
WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203																
05		21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1883	1	16999	3	Y	2492	2460	1		417
							32	4	2741	9						
06		14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	1590	1	9905	3	Y	1801	1648	1		570
							1184	4	1981	9						
07		19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1907	1	15125	3	Y	1972	2035	1	45 8	462
							386	4	2169	9						
08		17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	1663	1	12003	3	Y	2694	2642	1	34 8	480
							457	4	2963	9						
09		16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	1688	1	11512	3	Y	2523	2567	1		436
							174	4	2775	9						
10		14260 X	6506	-0-	-7754	-0-	810	1	3119	3	Y	845	1090	1		191
							1647	4	930	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
RAYMORE 57-T1-24 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019													
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

05		33589 X	33589	-0-	-0-	-0-	2883 1	26268 3	N	2091	2054 1		316
							2138 4	2300 9					
06		30510 X	29396	-0-	-1114	-0-	2790 1	18477 3	N	1947	2039 1		224
							5987 4	2142 9					
07		31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	2883 1	24430 3	N	2099	1841 1	12 8	470
							2214 4	2309 9					
08		31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	2883 1	24252 3	N	2034	2316 1	2 8	186
							2201 4	2237 9					
09		30510 X	27320	-0-	-3190	-0-	2790 1	18448 3	N	1856	1648 1		394
							4040 4	2042 9					
10		31527 X	28691	-0-	-2836	-0-	2883 1	20707 3	N	1972	1878 1		488
							2932 4	2169 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-34													
WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727													
05		15986 X	14489	-0-	-1497	-0-	1542 1	8810 3	Y	979	982 1		135
							3060 4	1077 9					
06		10080 X	10037	-0-	-43	-0-	1215 1	5566 3	Y	761	734 1		162
							2419 4	837 9					
07		18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	1873 1	10623 3	Y	1109	1117 1		154
							4523 4	1220 9					
08		27652 X	8596	-0-	-19056	-0-	1229 1	3312 3	Y	565	535 1		184
							3433 4	622 9					
09		26760 X	16539	-0-	-10221	-0-	1911 1	12192 3	Y	864	877 1		171
							1486 4	950 9					
10		18228 X	1639	-0-	-16589	-0-	164 1	89 4	Y	1260	1160 1		271
							1386 9						

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2													
WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573													
05		20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	3162 1	16586 3	N	1054	901 1		531
							39 4	1159 9					
06		20880 X	19770	-0-	-1110	-0-	3060 1	14725 3	N	969	1064 1		436
							919 4	1066 9					
07		21576 X	20240	-0-	-1336	-0-	3162 1	15637 3	N	986	1094 1		328
							356 4	1085 9					
08		21359 X	20061	-0-	-1298	-0-	3162 1	15376 3	N	981	1097 1		212
							444 4	1079 9					
09		20610 X	10324	-0-	-10286	-0-	3060 1	6215 3	N	939	868 1		283
							16 4	1033 9					
10		20956 X	18056	-0-	-2900	-0-	3162 1	13106 3	N	936	1084 1		135
							758 4	1030 9					

BETTIE HANSARD STATE 45-3													
WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254													
05		18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	2418 1	15252 3	N	100	179 1		273
							420 4	110 9					
06		20670 X	15808	-0-	-4862	-0-	2340 1	12931 3	N	118			391
							407 4	130 9					
07		21545 X	20051	-0-	-1494	-0-	2418 1	17026 3	N	192	188 1		395
							396 4	211 9					
08		21545 X	19213	-0-	-2332	-0-	2418 1	16297 3	N	67	176 1		286
							424 4	74 9					
09		20850 X	17578	-0-	-3272	-0-	2340 1	14747 3	N	126	184 1		228
							352 4	139 9					
10		20057 X	15725	-0-	-4332	-0-	2418 1	12268 3	N	113			341
							915 4	124 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
CAMP STATE 56-T2-8 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957													
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

05		36487 X	34961	-0-	-1526	-0-	3689 1	27597 3	N	1772	1646	1	543
							1726 4	1949 9					
06		36270 X	35399	-0-	-871	-0-	3570 1	29857 3	N	1632	1475	1	700
							177 4	1795 9					
07		37479 X	35155	-0-	-2324	-0-	3689 1	29346 3	N	1676	1852	1	515
							276 4	1844 9			9	8	
08		37107 X	31600	-0-	-5507	-0-	3689 1	21452 3	N	1701	1839	1	375
							4588 4	1871 9			2	8	
09		35400 X	33409	-0-	-1991	-0-	3570 1	27895 3	N	1655	1655	1	375
							123 4	1821 9					
10		36580 X	29835	-0-	-6745	-0-	3689 1	21029 3	N	1599	1646	1	328
							3358 4	1759 9					

HUBBARD ENTERPRISES 57-T1-32													
WELL #: 1H RRCID -> 273718 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10765 - 15577													
05		35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	1810 1	30161 3	N	1867	1305	1	813
							1039 4	2054 9					
06		38700 X	33097	-0-	-5603	-0-	1757 1	28652 3	N	1651	2010	1	454
							872 4	1816 9					
07		35588 X	31998	-0-	-3590	-0-	1771 1	27056 3	N	1659	1823	1	290
							1346 4	1825 9					
*08		38627 X	38627	-0-	-0-	-0-	1812 1	34566 3	Y	1953	1998	1	245
							101 4	2148 9					
09		35332 X	35332	-0-	-0-	-0-	1682 1	31333 3	Y	1728	1837	1	136
							416 4	1901 9					
10		35061 X	34068	-0-	-993	-0-	1680 1	30216 3	Y	1597	1500	1	233
							415 4	1757 9					

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8													
WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329													
05		18414 X	15796	-0-	-2618	-0-	1612 1	10795 3	N	2912	2713	1	724
							186 4	3203 9					
06		15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	1560 1	10277 3	N	2843	2518	1	1049
							482 4	3127 9					
07		14849 X	14367	-0-	-482	-0-	1612 1	9602 3	N	2718	3449	1	318
							163 4	2990 9					
08		14849 X	12604	-0-	-2245	-0-	2598 1	6770 3	N	2373	2142	1	549
							626 4	2610 9					
09		14486 X	14486	-0-	-0-	-0-	3300 1	8020 3	N	2558	2152	1	955
							352 4	2814 9					
10		14849 X	13714	-0-	-1135	-0-	3190 1	6995 3	N	2368	2567	1	756
							924 4	2605 9					

BOLD JOHNSON 56-T1-36													
WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920													
05		21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1806 1	16296 3	Y	2925	2943	1	490
							30 4	3218 9					
06		18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	1980 1	12555 3	Y	2430	2150	1	770
							1476 4	2673 9					
07		19995 X	18857	-0-	-1138	-0-	1782 1	14137 3	Y	2343	2510	1	549
							361 4	2577 9			54	8	
08		19254 X	19254	-0-	-0-	-0-	2026 1	14629 3	Y	1857	2052	1	331
							556 4	2043 9			23	8	
09		17006 X	17006	-0-	-0-	-0-	1882 1	12831 3	Y	1908	1909	1	330
							194 4	2099 9					
*10		23888 X	23888	-0-	-0-	-0-	2879 1	12064 3	Y	2815	2509	1	636
							5848 4	3097 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)																		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																		
STATE PROTECTION 55-T2-2 //CONT.// 068596																		
WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860																		
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	EOM BALANCE

05		93249 X	22795	-0-	-70454	-0-			1083	1	15381	3	Y	4279	4336	1		618
									1624	4	4707	9						
06		22176 X	22176	-0-	-0-	-0-			1094	1	16585	3	Y	3697	3793	1		522
									430	4	4067	9						
07		24450 X	24450	-0-	-0-	-0-			1431	1	18798	3	Y	3316	3491	1		347
									573	4	3648	9						
08		32477 X	32477	-0-	-0-	-0-			1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1		517
									3020	4	3185	9						
09		31749 X	31749	-0-	-0-	-0-			1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1		1150
									3023	4	5581	9						
*10		22672 X	22672	-0-	-0-	-0-			3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1		560
									1824	4	3570	9						

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4																		
WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313																		

05		28912 X	28912	-0-	-0-	-0-			2418	1	20894	3	N	4501	4472	1		578
									649	4	4951	9						
06		25620 X	25620	-0-	-0-	-0-			2340	1	17943	3	N	4082	4049	1		611
									847	4	4490	9						
07		27982 X	27982	-0-	-0-	-0-			2418	1	20484	3	N	4392	4439	1	15 8	549
									249	4	4831	9						
08		27337 X	27337	-0-	-0-	-0-			3013	1	18746	3	N	3975	4057	1		467
									1205	4	4373	9						
09		26998 X	26998	-0-	-0-	-0-			3390	1	18610	3	N	3914	4036	1		345
									693	4	4305	9						
*10		28489 X	28489	-0-	-0-	-0-			3155	1	19066	3	N	4236	3729	1		852
									1608	4	4660	9						

RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34																		
WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639																		

05		37803 X	37803	-0-	-0-	-0-			3999	1	30592	3	N	2471	2216	1		687
									494	4	2718	9						
06		33880 X	33880	-0-	-0-	-0-			3870	1	26384	3	N	2016	1839	1		864
									1408	4	2218	9						
07		31449 X	31449	-0-	-0-	-0-			3999	1	23983	3	N	2067	2193	1		738
									1193	4	2274	9						
08		30514 X	30514	-0-	-0-	-0-			3999	1	23568	3	N	2476	2198	1		1016
									223	4	2724	9						
*09		32064 X	32064	-0-	-0-	-0-			3870	1	23196	3	N	2423	2614	1		825
									2333	4	2665	9						
10		22382 X	NO RPT	-0-	-22382	-0-							N	NO RPT				825

STATE CALDWELL 57-T2-26																		
WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910																		

05		82121 X	18891	-0-	-63230	-0-			1238	1	13181	3	Y	2886	2642	1		457
									1297	4	3175	9						
06		19028 X	19028	-0-	-0-	-0-			1294	1	15847	3	Y	1178	1371	1		264
									591	4	1296	9						
07		24056 X	15326	-0-	-8730	-0-			785	1	12295	3	Y	1817	1894	1		187
									247	4	1999	9						
08		21638 X	16323	-0-	-5315	-0-			1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1	1 8	357
									559	4	2059	9						
09		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-			2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1		893
									326	4	4920	9						
*10		21266 X	21266	-0-	-0-	-0-			2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1		486
									1646	4	5993	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BROWN STATE 56-T2-44 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		22965 X	22965	-0-	-0-	-0-	2961 1	15375 3	Y	2329	2320	1		353
							2067 4	2562 9						
06		26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	3001 1	16833 3	Y	3029	2707	1		675
							2902 4	3332 9						
07		26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-			Y	22	199	1		498
08		26319 X	15084	-0-	-11235	-0-	1216 1	9213 3	Y	1824	1450	1		872
							2649 4	2006 9						
09		30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	2948 1	22268 3	Y	2960	3080	1		752
							1822 4	3256 9						
*10		27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	3088 1	19512 3	Y	2594	2989	1		357
							1629 4	2853 9						

STATE DELA 58-T2-38														
WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255														
05		28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	2418 1	20046 3	N	4138	3898	1		779
							999 4	4552 9						
06		26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	2340 1	17948 3	N	3598	3880	1		497
							1759 4	3958 9						
07		28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	2418 1	20731 3	N	4012	4065	1	10 8	434
							552 4	4413 9						
08		29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	3268 1	20549 3	N	4048	4063	1		419
							731 4	4453 9						
09		26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	3840 1	17968 3	N	3712	3699	1		432
							871 4	4083 9						
10		25885 X	25414	-0-	-471	-0-	3968 1	16541 3	N	3533	3180	1		785
							1019 4	3886 9						

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36														
WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011														
05		19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	2418 1	12177 3	N	4076	3913	1		527
							855 4	4484 9						
06		18329 X	11673	-0-	-6656	-0-	2340 1	4235 3	N	3542	3393	1		676
							1202 4	3896 9						
07		18600 X	11888	-0-	-6712	-0-	2418 1	4907 3	N	3824	4161	1		339
							357 4	4206 9						
08		18600 X	12445	-0-	-6155	-0-	2418 1	5400 3	N	3899	3648	1		590
							338 4	4289 9						
09		18000 X	11020	-0-	-6980	-0-	2340 1	4180 3	N	3832	3832	1		590
							285 4	4215 9						
10		18600 X	8792	-0-	-9808	-0-	2853 1	1524 3	N	3458	3733	1		315
							611 4	3804 9						

STATE CALDWELL 57-T2-26														
WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783														
05		73104 X	18259	-0-	-54845	-0-	1273 1	12713 3	Y	2161	2228	1		380
							1896 4	2377 9						
06		20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	1152 1	15645 3	Y	3432	3456	1		356
							216 4	3775 9						
07		20212 X	15881	-0-	-4331	-0-	1120 1	11096 3	Y	3086	2525	1		917
							270 4	3395 9						
08		18631 X	18383	-0-	-248	-0-	2485 1	13389 3	Y	1406	2213	1		110
							962 4	1547 9						
09		20580 X	14145	-0-	-6435	-0-	5165 1	6860 3	Y	899	887	1		122
							1131 4	989 9						
*10		37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	7661 1	20710 3	Y	5026	4485	1		663
							3653 4	5529 9						

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)	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
05		73095 X	17272	-0-	-55823	-0-	1145 1	11430 3	Y	2721	2813 1		479
							1704 4	2993 9					
06		23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	1188 1	16146 3	Y	5078	5030 1		527
							224 4	5586 9					
07		19313 X	16355	-0-	-2958	-0-	1298 1	12865 3	Y	1708	1728 1		507
							313 4	1879 9					
08		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	2347 1	12650 3	Y	3733	3949 1		291
							910 4	4106 9					
09		18690 X	6133	-0-	-12557	-0-	1435 1	1906 3	Y	2253	2239 1		305
							314 4	2478 9					
10		19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-			Y	-0-	305 1		-0-

KC PREMIUM 56-T2-48		WELL #:		1H	RRCID ->	277719	COMPL. DATE	03/14/2015	TOTAL DEPTH	10599	PERF.10682	- 15449	
05		17251 X	17251	-0-	-0-	-0-	2883 1	11220 3	N	2642	2524 1		615
							242 4	2906 9					
06		16467 X	16107	-0-	-360	-0-	2790 1	10021 3	N	2451	2514 1		552
							600 4	2696 9					
07		16802 X	16719	-0-	-83	-0-	2883 1	9511 3	N	2521	2533 1		540
							1552 4	2773 9					
08		16802 X	15986	-0-	-816	-0-	2883 1	8743 3	N	2571	2633 1		478
							1532 4	2828 9					
09		16260 X	14706	-0-	-1554	-0-	2790 1	7804 3	N	2382	2548 1		312
							1492 4	2620 9					
10		16802 X	14380	-0-	-2422	-0-	2883 1	7975 3	N	2288	2189 1		411
							1005 4	2517 9					

FRASER 57-T1-39		WELL #:		1H	RRCID ->	277812	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	10276	PERF.10235	- 14983	
05		21698 X	21698	-0-	-0-	-0-	3410 1	14344 3	N	3097	3263 1		325
							537 4	3407 9					
06		19643 X	19643	-0-	-0-	-0-	3300 1	12496 3	N	2927	2518 1		734
							627 4	3220 9					
07		20786 X	20786	-0-	-0-	-0-	3410 1	13137 3	N	2900	3275 1	1 8	358
							1049 4	3190 9					
08		21978 X	21978	-0-	-0-	-0-	3410 1	14752 3	N	2982	2725 1		615
							536 4	3280 9					
09		15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	3300 1	4982 3	N	2775	2743 1		647
							443 4	3053 9					
10		16306 X	14332	-0-	-1974	-0-	2530 1	7903 3	N	2297	2332 1		612
							1372 4	2527 9					

ALEXANDER 58-T2-12		WELL #:		1H	RRCID ->	277813	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9581	PERF. 9689	- 14500	
05		31205 X	31205	-0-	-0-	-0-	2883 1	22269 3	N	4194	4013 1		492
							1440 4	4613 9					
06		27028 X	27028	-0-	-0-	-0-	2790 1	16277 3	N	3430	3470 1		452
							4188 4	3773 9					
07		26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	2883 1	16917 3	N	3901	3691 1	8 8	654
							2660 4	4291 9					
08		23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883 1	14788 3	N	3307	3517 1	13 8	431
							2242 4	3638 9					
09		24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2790 1	14136 3	N	3557	3544 1		444
							3972 4	3913 9					
*10		24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	2511 1	11784 3	N	3789	3680 1		553
							5951 4	4168 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
05		20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2418 1	14234 3	3	N	3692	3250 1		755
							56 4	4061 9						
06		22080 X	18803	-0-	-3277	-0-	2340 1	12328 3	3	N	3094	3207 1		642
							732 4	3403 9						
07		22816 X	22538	-0-	-278	-0-	2418 1	16353 3	3	N	3120	3190 1		572
							335 4	3432 9						
08		22506 X	12646	-0-	-9860	-0-	2115 1	5412 3	3	N	1726	2033 1		265
							3220 4	1899 9						
09		21030 X	20647	-0-	-383	-0-	2790 1	11012 3	3	N	3266	3085 1		446
							3252 4	3593 9						
10		22537 X	5302	-0-	-17235	-0-	1302 1	2750 3	3	N	759	914 1		291
							415 4	835 9						

MITCHELL 56-T3-26														
WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272														
05		29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	3782 1	21211 3	3	N	3687	3712 1		441
							4056 9							
06		28221 X	23611	-0-	-4610	-0-	3660 1	16744 3	3	N	2915	2940 1		416
							3207 9							
07		29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	3782 1	21950 3	3	N	3547	3499 1		464
							3902 9							
08		28613 X	28291	-0-	-322	-0-	3782 1	20873 3	3	N	3305	3309 1		460
							3636 9							
09		27690 X	27252	-0-	-438	-0-	3660 1	20000 3	3	N	3265	3109 1		616
							3592 9							
10		28613 X	20835	-0-	-7778	-0-	3782 1	13768 3	3	N	2986	2791 1		811
							3285 9							

STATE OLSON 57-T2-8														
WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011														
05		19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	3255 1	10843 3	3	N	3211	2948 1		428
							2102 4	3532 9						
06		20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	3150 1	11064 3	3	N	3191	3066 1		553
							2500 4	3510 9						
07		22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	3255 1	13683 3	3	N	3739	3275 1	8 8	1009
							1421 4	4113 9						
08		22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	3255 1	15001 3	3	N	3500	3847 1	12 8	650
							438 4	3850 9						
09		18510 X	15622	-0-	-2888	-0-	3150 1	9478 3	3	N	2281	2384 1		547
							485 4	2509 9						
10		19127 X	8740	-0-	-10387	-0-	1978 1	5305 3	3	N	1208	364 1		1391
							128 4	1329 9						

STATE RUSH 57-T2-18														
WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498														
05		18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	2418 1	12733 3	3	N	2863	2582 1		501
							241 4	3149 9						
06		17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	2340 1	11701 3	3	N	2705	2957 1		249
							192 4	2976 9						
07		17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	2418 1	11934 3	3	N	2828	2774 1	6 8	297
							107 4	3111 9						
08		17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	3013 1	11543 3	3	N	2789	2593 1	8 8	485
							203 4	3068 9						
09		16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	3390 1	10244 3	3	N	2571	2773 1		283
							179 4	2828 9						
*10		17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	3503 1	9648 3	3	N	2586	2411 1		458
							1013 4	2845 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442														
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

05		28055 X	28055	-0-	-0-	-0-		2883 1	20816 3	N	3786	3535 1		592
								191 4	4165 9					
06		27125 X	9239	-0-	-17886	-0-		1209 1	5973 3	N	1234	1666 1		160
								700 4	1357 9					
07		27280 X	22086	-0-	-5194	-0-		2697 1	15352 3	N	3258	2763 1	13 8	642
								453 4	3584 9					
08		27280 X	21901	-0-	-5379	-0-		3478 1	14839 3	N	2848	2956 1		534
								451 4	3133 9					
09		26400 X	21199	-0-	-5201	-0-		3840 1	14313 3	N	2511	2552 1		493
								284 4	2762 9					
10		27280 X	19936	-0-	-7344	-0-		3968 1	12741 3	N	2361	2413 1		441
								630 4	2597 9					

STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504														

05		26553 X	26553	-0-	-0-	-0-		2418 1	20401 3	N	3150	2786 1		622
								269 4	3465 9					
06		27892 X	24026	-0-	-3866	-0-		2262 1	17546 3	N	2892	2931 1		583
								1037 4	3181 9					
07		28334 X	25794	-0-	-2540	-0-		2418 1	18824 3	N	2879	3154 1		308
								1385 4	3167 9					
08		28334 X	26310	-0-	-2024	-0-		2605 1	19382 3	N	2876	2782 1		402
								1159 4	3164 9					
09		28315 X	28315	-0-	-0-	-0-		2670 1	21589 3	N	3072	2948 1		526
								677 4	3379 9					
10		26567 X	25286	-0-	-1281	-0-		2670 1	18357 3	N	2736	2581 1		681
								1249 4	3010 9					

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195														

05		53703 X	12356	-0-	-41347	-0-		802 1	7467 3	Y	2720	2865 1		55
								1095 4	2992 9					
06		15160 X	15160	-0-	-0-	-0-		974 1	8594 3	Y	3600	3403 1		252
								1632 4	3960 9					
07		14789 X	14789	-0-	-0-	-0-		983 1	8460 3	Y	2867	2965 1		154
								2192 4	3154 9					
08		14351 X	14351	-0-	-0-	-0-		1070 1	8738 3	Y	2958	2985 1		127
								1289 4	3254 9					
09		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-		2148 1	13203 3	Y	2495	2098 1		524
								1712 4	2745 9					
*10		18973 X	18973	-0-	-0-	-0-		1586 1	10627 3	Y	1965	2364 1		125
								4598 4	2162 9					

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082														

05		17355 X	17355	-0-	-0-	-0-		2850 1	10524 3	N	2678	2367 1		617
								1035 4	2946 9					
06		23478 X	16073	-0-	-7405	-0-		2850 1	7164 3	N	2481	2529 1		569
								3330 4	2729 9					
07		23870 X	18395	-0-	-5475	-0-		2945 1	11330 3	N	2923	2556 1	13 8	923
								905 4	3215 9					
08		18290 X	18230	-0-	-60	-0-		3200 1	11344 3	N	2545	2928 1	43 8	497
								886 4	2800 9					
09		17700 X	15281	-0-	-2419	-0-		3190 1	7042 3	N	2424	2217 1		704
								2383 4	2666 9					
10		18383 X	16245	-0-	-2138	-0-		2640 1	9048 3	N	1905	1857 1		752
								2461 4	2096 9					

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
JOHNSON ESTATE 56-T1-8 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592													
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

05		23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2883 1	15631 3	N	4018	3896 1		948
							981 4	4420 9					
06		21009 X	20278	-0-	-731	-0-	2790 1	12210 3	N	3703	3676 1		975
							1205 4	4073 9					
07		21142 X	2077	-0-	-19065	-0-	1116 1	440 3	N	202	359 1	26 8	792
							299 4	222 9					
08		21142 X	20492	-0-	-650	-0-	2883 1	10465 3	N	4216	4416 1	48 8	544
							2506 4	4638 9					
09		20460 X	12214	-0-	-8246	-0-	2790 1	3177 3	N	2562	2367 1		739
							3429 4	2818 9					
10		21142 X	13087	-0-	-8055	-0-	2790 1	6011 3	N	2711	2613 1		837
							1304 4	2982 9					

JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760													
05		20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	2604 1	13445 3	N	3037	3158 1		584
							833 4	3341 9					
06		20400 X	17605	-0-	-2795	-0-	2520 1	12291 3	N	2448	2424 1		608
							101 4	2693 9					
07		22785 X	18095	-0-	-4690	-0-	2604 1	12331 3	N	2666	2750 1	15 8	509
							227 4	2933 9					
08		22785 X	18714	-0-	-4071	-0-	2604 1	10995 3	N	2885	2752 1	5 8	637
							1941 4	3174 9					
09		22050 X	13809	-0-	-8241	-0-	2520 1	6830 3	N	2275	2556 1		356
							1956 4	2503 9					
10		20212 X	16647	-0-	-3565	-0-	2604 1	6439 3	N	2628	2218 1		766
							4713 4	2891 9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068													
05		33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	2418 1	24440 3	N	4968	4792 1		743
							750 4	5465 9					
06		37920 X	30614	-0-	-7306	-0-	2340 1	22299 3	N	4370	4393 1		720
							1168 4	4807 9					
07		39184 X	33800	-0-	-5384	-0-	2418 1	24949 3	N	5225	4619 1	2 8	1324
							685 4	5748 9					
08		38998 X	31035	-0-	-7963	-0-	2962 1	22111 3	N	4894	5363 1		855
							579 4	5383 9					
09		35100 X	31259	-0-	-3841	-0-	3300 1	22049 3	N	4858	4843 1		870
							566 4	5344 9					
10		33790 X	31465	-0-	-2325	-0-	3410 1	22884 3	N	3882	3931 1		821
							901 4	4270 9					

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729													
05		34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	3255 1	23977 3	N	5657	5743 1		681
							669 4	6223 9					
06		36521 X	33243	-0-	-3278	-0-	3150 1	22056 3	N	5021	4796 1		906
							2514 4	5523 9					
07		37014 X	32740	-0-	-4274	-0-	3255 1	21999 3	N	5184	5195 1		895
							1784 4	5702 9					
08		37014 X	31988	-0-	-5026	-0-	3697 1	21907 3	N	4785	5331 1		349
							1120 4	5264 9					
09		33450 X	31218	-0-	-2232	-0-	3930 1	21552 3	N	4721	4400 1		670
							543 4	5193 9					
*10		38405 X	38405	-0-	-0-	-0-	4061 1	26935 3	N	6028	5792 1		906
							778 4	6631 9					

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE JAMES 57-T2-42 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278236 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9754 - 14461														
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

05	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	2418	1	20305	3	N	3947	3686	1	903
						686	4	4342	9					
06	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	2340	1	19655	3	N	3794	4246	1	451
						444	4	4173	9					
07	27006 X	27006	-0-	-0-	-0-	2418	1	19969	3	N	3823	3719	1	546
						414	4	4205	9			9	8	
08	26226 X	26221	-0-	-5	-0-	2809	1	18412	3	N	3400	3639	1	307
						1260	4	3740	9					
09	25561 X	25561	-0-	-0-	-0-	3030	1	12305	3	N	3460	3463	1	304
						6420	4	3806	9					
*10	28568 X	28568	-0-	-0-	-0-	3914	1	19586	3	N	3828	3140	1	992
						857	4	4211	9					

DARCY STATE 56-T3-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081														
05	22320 X	15397	-0-	-6923	-0-	3410	1	8396	3	N	3057	2970	1	390
						228	4	3363	9					
06	21720 X	18272	-0-	-3448	-0-	3300	1	10757	3	N	3545	3590	1	345
						315	4	3900	9					
07	22444 X	17478	-0-	-4966	-0-	3410	1	10157	3	N	3333	3121	1	557
						245	4	3666	9					
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410	1	5351	3	N	2681	2785	1	453
						240	4	2949	9					
09	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	3300	1	12409	3	N	3281	2982	1	752
						256	4	3609	9					
*10	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	3410	1	16542	3	N	3810	3510	1	1052
						250	4	4191	9					

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1														
WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463														
05	31789 X	31789	-0-	-0-	-0-	485	1	20191	3	Y	4263	4365	1	312
						6424	4	4689	9					
06	24205 X	24205	-0-	-0-	-0-	441	1	11890	3	Y	2896	2837	1	371
						8688	4	3186	9					
07	27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	446	1	19210	3	Y	3521	3626	1	266
						3764	4	3873	9					
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504	1	13043	3	Y	3301	3303	1	264
						6164	4	3631	9					
09	27360 X	14231	-0-	-13129	-0-	453	1	3801	3	Y	1801	1755	1	310
						7996	4	1981	9					
10	28272 X	17998	-0-	-10274	-0-	483	1	12341	3	Y	1098	1167	1	241
						3966	4	1208	9					

BOLD JOHNSON 56-T1-42														
WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004														
05	24366 X	24366	-0-	-0-	-0-	3689	1	13920	3	N	4514	4386	1	553
						1792	4	4965	9					
06	22740 X	21489	-0-	-1251	-0-	3570	1	11975	3	N	4042	3543	1	1052
						1498	4	4446	9					
07	23498 X	19042	-0-	-4456	-0-	3689	1	8642	3	N	3480	4197	1	335
						2883	4	3828	9					
08	23498 X	22706	-0-	-792	-0-	3689	1	12532	3	N	4157	4248	1	244
						1912	4	4573	9					
09	22740 X	22583	-0-	-157	-0-	3570	1	13295	3	N	4113	4141	1	216
						1194	4	4524	9					
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428	1	1813	3	N	1475	293	1	1398
						2595	4	1623	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596													
STATE CALDWELL 57-T2-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278251		COMPL. DATE 11/21/2014				TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	83812 X	17638	-0-	-66174	-0-	1180	1	12574	3	Y	2405	2331	1		381
						1238	4	2646	9						
06	15925 X	15925	-0-	-0-	-0-	1046	1	12808	3	Y	1448	1504	1		325
						478	4	1593	9						
07	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	1633	1	25571	3	Y	4684	4527	1		482
						513	4	5152	9						
08	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	3308	3158	1	1 8	631
						986	4	3639	9						
09	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	4201	1	22988	3	Y	836	1300	1		167
						572	4	920	9						
*10	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	5084	1	21797	3	Y	179	330	1		16
						3246	4	197	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-26		WELL #: 2H		RRCID -> 278368		COMPL. DATE 09/30/2014				TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091					
05	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	1916	1	14185	3	N	3036	2725	1		780
						214	4	3340	9						
06	15780 X	2667	-0-	-13113	-0-	411	1	1746	3	N	338	739	1		379
						138	4	372	9						
07	16306 X	10473	-0-	-5833	-0-	1092	1	6620	3	N	2399	2182	1		596
						122	4	2639	9						
08	16306 X	10356	-0-	-5950	-0-	1151	1	6432	3	N	2445	2888	1		153
						83	4	2690	9						
09	15780 X	11778	-0-	-4002	-0-	1336	1	7591	3	N	2442	2434	1		161
						165	4	2686	9						
10	16306 X	9519	-0-	-6787	-0-	877	1	6135	3	N	2202	934	1		1429
						85	4	2422	9						
BOLD JOHNSON 56-T1-30		WELL #: 2H		RRCID -> 278426		COMPL. DATE 01/14/2015				TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003					
05	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	1109	1	11197	3	Y	2594	2545	1		379
						829	4	2853	9						
06	12930 X	12527	-0-	-403	-0-	953	1	7232	3	Y	1956	1883	1		452
						2190	4	2152	9						
07	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	1411	1	12592	3	Y	2561	2796	1		217
						652	4	2817	9						
08	14167 X	12794	-0-	-1373	-0-	1139	1	8422	3	Y	2321	2277	1		261
						680	4	2553	9						
09	13710 X	7889	-0-	-5821	-0-	1061	1	4646	3	Y	1253	1190	1		324
						804	4	1378	9						
10	14167 X	9873	-0-	-4294	-0-	1060	1	7725	4	Y	989	1182	1		131
						1088	9								
STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #: 1H		RRCID -> 278442		COMPL. DATE 03/14/2015				TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389					
05	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1872	1	10488	3	N	3476	3506	1		489
						891	4	3824	9						
06	16920 X	13960	-0-	-2960	-0-	1660	1	6138	3	N	2859	2806	1		542
						3017	4	3145	9						
07	23746 X	14478	-0-	-9268	-0-	1596	1	7210	3	N	3001	3217	1		326
						2371	4	3301	9						
08	17825 X	13159	-0-	-4666	-0-	1561	1	6019	3	N	2804	2839	1	1 8	290
						2495	4	3084	9						
09	17250 X	12643	-0-	-4607	-0-	1516	1	5375	3	N	2764	2703	1		351
						2712	4	3040	9						
10	17081 X	12760	-0-	-4321	-0-	1712	1	5096	3	N	3943	3459	1		835
						1615	4	4337	9						

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
STATE CAMP 56-T2-14X11 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 278514 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10552 - 17963														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05		52996 X	52996	-0-	-0-	-0-	2418 1	39738 3	8748 9	N	7953	7583 1		912
							2092 4	8748 9						
06		47580 X	34830	-0-	-12750	-0-	2340 1	25093 3	7165 9	N	6514	6288 1		1138
							232 4	7165 9						
07		58528 X	35529	-0-	-22999	-0-	2418 1	25246 3		N	7150	7543 1		745
							7865 9							
08		58528 X	39766	-0-	-18762	-0-	2877 1	28318 3		N	7792	8191 1		346
							8571 9							
09		52800 X	31582	-0-	-21218	-0-	3150 1	20820 3		N	6920	6216 1		1050
							7612 9							
10		53010 X	12172	-0-	-40838	-0-	1260 1	8046 3		N	2605	2240 1		1415
							2866 9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14														
WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673														

05		22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	2418 1	13772 3	4935 9	N	4486	4546 1		257
							1217 4	4935 9						
06		24210 X	20791	-0-	-3419	-0-	2340 1	9703 3		N	4012	3976 1		293
							4335 4	4413 9						
07		25017 X	23475	-0-	-1542	-0-	2418 1	13467 3		N	4440	4001 1		732
							2706 4	4884 9						
08		23560 X	22607	-0-	-953	-0-	2707 1	14314 3		N	4330	4234 1		828
							823 4	4763 9						
09		21630 X	19357	-0-	-2273	-0-	2850 1	11950 3		N	3764	4014 1		578
							417 4	4140 9						
10		23467 X	7047	-0-	-16420	-0-	1140 1	4106 3		N	1506	746 1		1338
							144 4	1657 9						

MDJ MINERALS 58-T2-22														
WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535														

05		18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	2883 1	7028 3	3406 9	N	3096	3241 1		621
							5265 4	3406 9						
06		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	2790 1	9480 3		N	3014	2913 1		722
							3425 4	3315 9						
07		19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	2883 1	9742 3		N	2934	2883 1	10 8	763
							3158 4	3227 9						
08		17112 X	15674	-0-	-1438	-0-	2883 1	9716 3		N	2795	3051 1	9 8	498
							3075 9							
09		16560 X	15617	-0-	-943	-0-	2790 1	9109 3		N	3380	3085 1		793
							3718 9							
10		17112 X	15857	-0-	-1255	-0-	2883 1	8771 3		N	3821	4088 1		526
							4203 9							

OLYPHANT 57-T1-43X42														
WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094														

05		36330 X	36330	-0-	-0-	-0-	3782 1	20962 3	8653 9	N	7866	7751 1		698
							2933 4	8653 9						
06		34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	3660 1	20530 3		N	6938	7179 1		457
							2758 4	7632 9						
07		34999 X	31210	-0-	-3789	-0-	3782 1	17980 3		N	6409	6242 1	13 8	611
							2398 4	7050 9						
08		36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	3782 1	23924 3		N	7002	7190 1	23 8	400
							773 4	7702 9						
09		33870 X	31037	-0-	-2833	-0-	3660 1	20100 3		N	5652	5401 1		651
							1060 4	6217 9						
*10		37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	3782 1	23594 3		N	6851	6317 1		1185
							2795 4	7536 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD																	
STATE LRP 57-T2-12 //CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840																	
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

05		23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	2418	1	15499	3	N	5001	5092	1			517
							397	4	5501	9							
06		21802 X	19648	-0-	-2154	-0-	2340	1	11254	3	N	4104	3775	1			846
							1540	4	4514	9							
07		25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	2340	1	13443	3	N	4718	4815	1			749
							4221	4	5190	9							
*08		25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	2340	1	12572	3	Y	4482	4584	1			647
							5365	4	4930	9							
*09		25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1			1370
							6548	4	4981	9							
10		22227 X	5523	-0-	-16704	-0-	702	1	1849	3	Y	1020	944	1			1446
							1850	4	1122	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28																	
WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883																	
05		25761 X	25761	-0-	-0-	-0-	2262	1	14430	3	N	5470	5625	1			777
							3052	4	6017	9							
06		28852 X	23664	-0-	-5188	-0-	2340	1	10385	3	N	5040	5367	1			450
							5395	4	5544	9							
07		28985 X	25342	-0-	-3643	-0-	2418	1	14333	3	N	5766	5691	1			525
							2248	4	6343	9							
08		29094 X	29094	-0-	-0-	-0-	2418	1	18740	3	N	5918	5880	1			563
							1426	4	6510	9							
09		27570 X	27237	-0-	-333	-0-	2340	1	17919	3	N	5395	5423	1			535
							1043	4	5935	9							
10		25761 X	24827	-0-	-934	-0-	3201	1	14087	3	N	5106	4775	1			866
							1922	4	5617	9							

STATE KEASLER 57-T3-18																	
WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523																	
05		18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	2418	1	13413	3	N	2105	1859	1			605
							385	4	2316	9							
06		20534 X	16256	-0-	-4278	-0-	2340	1	7981	3	N	1815	2000	1			420
							3938	4	1997	9							
07		20863 X	16965	-0-	-3898	-0-	2418	1	12049	3	N	1908	1822	1			506
							399	4	2099	9							
08		20863 X	16861	-0-	-4002	-0-	1716	1	12206	3	N	1552	1605	1			453
							1232	4	1707	9							
09		19595 X	19595	-0-	-0-	-0-	2340	1	14548	3	N	2050	2046	1			457
							452	4	2255	9							
*10		19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	2418	1	13558	3	N	1944	1820	1			581
							946	4	2138	9							

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA																	
WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940																	
05		24286 X	24286	-0-	-0-	-0-	3255	1	15266	3	N	4494	4453	1			839
							822	4	4943	9							
06		26160 X	5162	-0-	-20998	-0-	735	1	3302	3	N	945	1281	1			503
							85	4	1040	9							
07		27032 X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	-0-					503
08		26319 X	11070	-0-	-15249	-0-	840	1	4501	3	N	2429	2407	1			525
							3057	4	2672	9							
09		28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	3150	1	11800	3	N	6043	5848	1			720
							6409	4	6647	9							
10		24273 X	23503	-0-	-770	-0-	2472	1	12379	3	N	5369	4980	1			1109
							2746	4	5906	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD													
STATE DESERT 55-T2-18 //CONT.// 068596													
WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816													
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

05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	2418 1	7639 3	N	3127	3237 1		489
							3342 4	3440 9					
06	16517	X	16365	-0-	-152	-0-	2340 1	9639 3	N	2799	2528 1		760
							1307 4	3079 9					
07	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	2418 1	10432 3	N	3058	3372 1		446
							1872 4	3364 9					
08	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	2418 1	10393 3	N	2981	3107 1		320
							1927 4	3279 9					
09	16350	X	15941	-0-	-409	-0-	2340 1	9099 3	N	2975	2786 1		509
							1229 4	3273 9					
10	16895	X	9256	-0-	-7639	-0-	1644 1	5293 3	N	1710	994 1		1225
							438 4	1881 9					

HSS STATE 113-23X14													
WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843													
05	48318	X	48318	-0-	-0-	-0-	610 1	42336 3	N	3071	2838 1		283
							1994 4	3378 9					
06	59910	X	45093	-0-	-14817	-0-	519 1	24219 3	N	10139	10199 1		223
							9202 4	11153 9					
07	61907	X	53530	-0-	-8377	-0-	731 1	40502 3	N	4594	4511 1		306
							7244 4	5053 9					
08	61380	X	42629	-0-	-18751	-0-	938 1	29175 3	N	3686	3483 1		509
							8461 4	4055 9					
09	46770	X	38628	-0-	-8142	-0-	926 1	13889 3	N	4532	4108 1		933
							18828 4	4985 9					
10	61628	X	14397	-0-	-47231	-0-	367 1	5989 3	N	2158	1255 1		1836
							5667 4	2374 9					

STATE BARLOW 57-T2-47X2													
WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190													
05	148893	X	36926	-0-	-111967	-0-	2206 1	27271 3	Y	6017	6159 1		400
							830 4	6619 9					
06	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	2116 1	22905 3	Y	5714	5922 1		192
							1291 4	6285 9					
07	36363	X	35889	-0-	-474	-0-	2111 1	27103 3	Y	5560	5287 1	3 8	462
							559 4	6116 9					
08	36363	X	31334	-0-	-5029	-0-	2231 1	23113 3	Y	4873	5099 1	1 8	235
							630 4	5360 9					
09	35190	X	32156	-0-	-3034	-0-	2018 1	23736 3	Y	5603	5798 1		40
							239 4	6163 9					
10	36363	X	33056	-0-	-3307	-0-	3082 1	22057 3	Y	5572	4819 1		793
							1788 4	6129 9					

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20													
WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020													
05	56633	X	15642	-0-	-40991	-0-	3143 1	8714 3	Y	3392	3185 1		507
							54 4	3731 9					
06	18499	X	18499	-0-	-0-	-0-	2907 1	12030 3	Y	2764	2952 1		319
							522 4	3040 9					
07	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	2918 1	10611 3	Y	2531	2637 1		213
							253 4	2784 9					
08	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	3107 1	8709 3	Y	2388	2268 1		333
							67 4	2627 9					
09	13590	X	12411	-0-	-1179	-0-	2890 1	7033 3	Y	2262	2150 1		445
							2488 9						
10	14043	X	5401	-0-	-8642	-0-	747 1	3920 3	Y	667	548 1		564
							734 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
JR 56-T3-26 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254															
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

05		37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	3782	1	27479	3	N	5803	5299	1	641
							6383	9							
06		33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	3660	1	24469	3	N	5102	5320	1	423
							5612	9							
07		33728 X	30584	-0-	-3144	-0-	3782	1	21768	3	N	4576	4230	1	769
							5034	9							
08		33728 X	32638	-0-	-1090	-0-	3782	1	23737	3	N	4654	4817	1	606
							5119	9							
09		32640 X	28651	-0-	-3989	-0-	3660	1	20257	3	N	4304	4050	1	860
							4734	9							
10		33728 X	30040	-0-	-3688	-0-	3782	1	21747	3	N	4101	4295	1	666
							4511	9							

SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44															
WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445															
05		27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	3503	1	14861	3	N	5928	5695	1	906
							2526	4	6521	9					
06		29932 X	27883	-0-	-2049	-0-	3390	1	14789	3	N	5678	5914	1	670
							3458	4	6246	9					
07		30070 X	28856	-0-	-1214	-0-	3503	1	14240	3	N	6120	6159	1	630
							4381	4	6732	9				1 8	
08		30070 X	28697	-0-	-1373	-0-	4098	1	17266	3	N	5898	6044	1	482
							845	4	6488	9				2 8	
09		28410 X	26309	-0-	-2101	-0-	4440	1	13116	3	N	5536	5263	1	755
							2663	4	6090	9					
10		28861 X	17843	-0-	-11018	-0-	3996	1	8275	3	N	4250	4455	1	550
							897	4	4675	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10															
WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878															
05		23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	2418	1	16449	3	N	3918	3627	1	924
							385	4	4310	9					
06		24236 X	19034	-0-	-5202	-0-	2340	1	10560	3	N	3449	3257	1	1116
							2340	4	3794	9					
07		24738 X	19659	-0-	-5079	-0-	2418	1	12794	3	N	3583	3777	1	922
							506	4	3941	9					
08		24738 X	22859	-0-	-1879	-0-	2418	1	15912	3	N	3776	3991	1	707
							375	4	4154	9					
09		23940 X	22739	-0-	-1201	-0-	2340	1	16350	3	N	3480	3123	1	1064
							221	4	3828	9					
10		23560 X	21189	-0-	-2371	-0-	3346	1	13360	3	N	3571	3488	1	1147
							555	4	3928	9					

STATE MINT 57-T3-16															
WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866															
05		28671 X	28671	-0-	-0-	-0-	2418	1	21596	3	N	3674	3575	1	193
							616	4	4041	9					
06		25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	2340	1	17226	3	N	3158	2925	1	426
							2498	4	3474	9					
07		28954 X	24960	-0-	-3994	-0-	2418	1	17681	3	N	3164	3326	1	264
							1381	4	3480	9					
08		28954 X	25153	-0-	-3801	-0-	2418	1	18642	3	N	3291	3435	1	120
							473	4	3620	9					
09		28020 X	22084	-0-	-5936	-0-	2340	1	15625	3	N	2893	2183	1	830
							937	4	3182	9					
10		28675 X	22191	-0-	-6484	-0-	2418	1	15170	3	N	3007	3574	1	263
							1295	4	3308	9					

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596							
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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		24459 X	23420	-0-	-1039	-0-	2945 1	14940 3	688
							575 4	4960 9	
06		23670 X	22572	-0-	-1098	-0-	2850 1	14275 3	989
							738 4	4709 9	
07		25761 X	14006	-0-	-11755	-0-	1805 1	8689 3	523
							419 4	3093 9	
08		25761 X	21793	-0-	-3968	-0-	2850 1	11459 3	615
							2026 4	5458 9	
09		24930 X	14712	-0-	-10218	-0-	2850 1	4901 3	870
							1178 4	5783 9	
10		23405 X	13285	-0-	-10120	-0-	1710 1	6989 3	631
							718 4	3868 9	

STATE MONEY 57-T3-20		WELL #:		1H	RRCID -> 279453	COMPL. DATE 11/05/2015	TOTAL DEPTH 9848	PERF.10015	- 14678
05		32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	3255 1	26173 3	490
							648 4	2914 9	
06		34410 X	28409	-0-	-6001	-0-	3150 1	18551 3	375
							4215 4	2493 9	
07		35557 X	29864	-0-	-5693	-0-	3255 1	23419 3	203
							532 4	2658 9	
08		35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255 1	22583 3	305
							174 4	2554 9	
09		31920 X	28414	-0-	-3506	-0-	3150 1	22416 3	398
							285 4	2563 9	
10		32984 X	27396	-0-	-5588	-0-	3661 1	19792 3	261
							1428 4	2515 9	

STATE CUMBERLAND 57-T2-16		WELL #:		2H	RRCID -> 279512	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 9906	PERF.10122	- 14945
05		50924 X	12283	-0-	-38641	-0-	1383 1	7750 3	319
							658 4	2492 9	
06		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1490 1	5511 3	433
							2710 4	2512 9	
07		14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	1659 1	7500 3	299
							2467 4	3027 9	
08		13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1694 1	6527 3	277
							2705 4	2948 9	
09		13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1634 1	5794 3	326
							2923 4	2825 9	
*10		10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	2036 1	6062 3	182
							1922 4	945 9	

SIGLER STATE 57-T2-22		WELL #:		2H	RRCID -> 279609	COMPL. DATE 12/05/2015	TOTAL DEPTH 10168	PERF.10289	- 15078
05		127425 X	30899	-0-	-96526	-0-	3170 1	20044 3	400
							3899 4	3786 9	
06		25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	3107 1	10465 3	395
							8587 4	3381 9	
07		33914 X	24891	-0-	-9023	-0-	3051 1	15566 3	501
							3142 4	3132 9	
08		32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3000 1	17326 3	345
							1634 4	3231 9	
09		30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	2001 1	10523 3	396
							3422 4	2324 9	
10		30907 X	23227	-0-	-7680	-0-	2666 1	12923 3	394
							5485 4	2153 9	

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
STATE WILLIE VEE 56-T3-6		WELL #: 1H		RRCID -> 279638		COMPL. DATE 11/18/2015				TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383				
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	
05		11789 X	11789	-0-	-0-	2418	1	5311	3	N	3691	3354	1	571
						4060	9							
06		16240 X	10450	-0-	-5790	2340	1	5096	3	N	2740	2778	1	533
						3014	9							
07		14614 X	14614	-0-	-0-	2418	1	8786	3	N	3100	2953	1	680
						3410	9							
08		15059 X	15059	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1	411
						3539	9							
09		15045 X	15045	-0-	-0-	2262	1	9567	3	N	2924	2949	1	386
						3216	9							
10		14322 X	4248	-0-	-10074	1092	1	2647	3	N	463			849
						509	9							

STATE PISH 57-T3-36		WELL #: 1H		RRCID -> 280224		COMPL. DATE 12/26/2015				TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072				
05		26289 X	26289	-0-	-0-	3255	1	17421	3	N	4172	3710	1	803
						1024	4	4589	9					
06		26160 X	20630	-0-	-5530	3045	1	11237	3	N	3184	3868	1	119
						2846	4	3502	9					
07		27032 X	25184	-0-	-1848	3255	1	15218	3	N	3926	3708	1	337
						2392	4	4319	9					
08		26784 X	21189	-0-	-5595	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1	183
						2270	4	3298	9					
09		25440 X	25064	-0-	-376	3660	1	12183	3	N	3758	3110	1	831
						5087	4	4134	9					
10		26288 X	22108	-0-	-4180	3782	1	12886	3	N	3293	3132	1	992
						1818	4	3622	9					

MOCAP 56-T1-25		WELL #: 2H		RRCID -> 280254		COMPL. DATE 03/18/2016				TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027				
05		21334 X	21334	-0-	-0-	233	1	16116	3	Y	4374	4233	1	453
						174	4	4811	9					
06		21570 X	20098	-0-	-1472	720	1	13655	3	Y	4054	4179	1	328
						1264	4	4459	9					
07		22289 X	19564	-0-	-2725	1053	1	11286	3	Y	3979	3837	1	41 8 429
						2848	4	4377	9					
08		21235 X	20074	-0-	-1161	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	32 8 402
						531	4	4464	9					
09		20550 X	19285	-0-	-1265	1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1	669
						369	4	4287	9					
10		21235 X	14365	-0-	-6870	572	1	5424	3	Y	2993	3384	1	278
						5077	4	3292	9					

STATE PACIFIC 55-T2-8X17		WELL #: 1H		RRCID -> 280749		COMPL. DATE 02/23/2016				TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450				
05		29753 X	29753	-0-	-0-	1597	1	20078	3	N	7344	7482	1	1720
						8078	9							
06		32928 X	24940	-0-	-7988	2183	1	15878	3	N	6254	6669	1	1305
						6879	9							
07		31806 X	31520	-0-	-286	2093	1	21559	3	N	7153	6975	1	1483
						7868	9							
08		31806 X	28972	-0-	-2834	2593	1	19085	3	N	6631	6876	1	1238
						7294	9							
09		30780 X	21091	-0-	-9689	1801	1	13133	3	N	5597	5600	1	1235
						6157	9							
10		31527 X	22927	-0-	-8600	1923	1	14208	3	N	6178	5808	1	1605
						6796	9							

PHANTOM (WOLFCAMP)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
MOCAP 56-T1-25 //CONT.// 068596														
WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		32147 X	17885	-0-	-14262	-0-		214 1	13364 3			Y	3770	391
								160 4	4147 9					
06		17760 X	17335	-0-	-425	-0-		658 1	11683 3			Y	3492	283
								1153 4	3841 9					
07		18445 X	18276	-0-	-169	-0-		1010 1	10579 3			Y	3595	388
								2732 4	3955 9					
08		18188 X	18188	-0-	-0-	-0-		1109 1	12704 3			Y	3527	350
								495 4	3880 9				27 8	
*09		18363 X	18363	-0-	-0-	-0-		1095 1	12986 3			Y	3564	612
								362 4	3920 9					
10		13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						Y	NO RPT	612

STATE FOREST 55-T2-18X19														
WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301														
05		38440 X	38004	-0-	-436	-0-		4061 1	22695 3			N	7558	567
								2934 4	8314 9					
06		40680 X	32359	-0-	-8321	-0-		3406 1	17980 3			N	6117	1270
								4244 4	6729 9					
07		40618 X	40618	-0-	-0-	-0-		3930 1	24898 3			N	8020	1151
								2968 4	8822 9					
08		39680 X	38537	-0-	-1143	-0-		4061 1	24773 3			N	7435	471
								1524 4	8179 9					
09		38400 X	32367	-0-	-6033	-0-		3930 1	20009 3			N	6820	1049
								926 4	7502 9					
10		39680 X	15700	-0-	-23980	-0-		2358 1	9209 3			N	2884	1558
								961 4	3172 9					

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA														
WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502														
05		52700 X	46471	-0-	-6229	-0-		3255 1	31509 3			N	8695	695
								2142 4	9565 9					
06		47092 X	42293	-0-	-4799	-0-		3150 1	28564 3			N	7899	480
								1890 4	8689 9					
07		46624 X	41745	-0-	-4879	-0-		3255 1	28718 3			N	7879	827
								1105 4	8667 9				9 8	
08		46624 X	38662	-0-	-7962	-0-		3255 1	24210 3			N	7595	560
								2842 4	8355 9				25 8	
09		45120 X	34181	-0-	-10939	-0-		3150 1	23373 3			N	6445	398
								568 4	7090 9					
10		46469 X	29224	-0-	-17245	-0-		2940 1	17845 3			N	6398	1384
								1401 4	7038 9					

STATE PLACER 57-T2-44														
WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717														
05		47740 X	42681	-0-	-5059	-0-		1622 1	33121 3			N	7066	728
								165 4	7773 9					
06		41274 X	27734	-0-	-13540	-0-		2075 1	18462 3			N	5593	929
								1045 4	6152 9					
07		46096 X	46096	-0-	-0-	-0-		2973 1	35635 3			N	6807	885
								7488 9						
08		43360 X	43360	-0-	-0-	-0-		2436 1	33906 3			N	6380	757
								7018 9					1 8	
09		37740 X	34438	-0-	-3302	-0-		1348 1	27242 3			N	5299	606
								19 4	5829 9					
10		38998 X	34370	-0-	-4628	-0-		1700 1	26741 3			N	5390	1303
								5929 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596											
STATE MJ MCGARY 56-T2-32		WELL #:		1H	RRCID ->	281395	COMPL. DATE	06/13/2016	TOTAL DEPTH	10351	PERF.	10387	- 15161
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
05		31093 X	22894	-0-	-8199	-0-	429 1	15260 3	N	5061	5066	1	670
							1638 4	5567 9					
06		27849 X	23478	-0-	-4371	-0-	1233 1	15040 3	N	5347	5227	1	790
							1323 4	5882 9					
07		25947 X	23314	-0-	-2633	-0-	1489 1	15850 3	N	5041	4999	1	832
							430 4	5545 9					
08		25947 X	22270	-0-	-3677	-0-	2081 1	14392 3	N	5057	5176	1	713
							234 4	5563 9					
09		25110 X	20404	-0-	-4706	-0-	798 1	13634 3	N	4543	4596	1	660
							975 4	4997 9					
10		24273 X	19869	-0-	-4404	-0-	625 1	13785 3	N	4470	4113	1	1017
							542 4	4917 9					

STATE TIEMANN 56-T2-28		WELL #:		1H	RRCID ->	281608	COMPL. DATE	05/01/2016	TOTAL DEPTH	10538	PERF.	10728	- 15413
05		23684 X	19200	-0-	-4484	-0-	1341 1	12645 3	N	4655	4630	1	822
							93 4	5121 9					
06		19622 X	17157	-0-	-2465	-0-	1482 1	10597 3	N	4261	4669	1	414
							391 4	4687 9					
07		17038 X	17038	-0-	-0-	-0-	1556 1	10823 3	N	4208	3737	1	885
							30 4	4629 9					
08		16820 X	16820	-0-	-0-	-0-	1627 1	10602 3	N	4161	4341	1	705
							14 4	4577 9					
09		17366 X	17366	-0-	-0-	-0-	1673 1	11031 3	N	4090	3876	1	919
							163 4	4499 9					
10		16771 X	15273	-0-	-1498	-0-	1957 1	8920 3	N	3986	4047	1	858
							11 4	4385 9					

MINERAL PURSUIT 55-T2-42		WELL #:		1H	RRCID ->	281840	COMPL. DATE	09/16/2016	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	11605	- 15810
05		55862 X	28781	-0-	-27081	-0-	1561 1	14018 3	N	5613	5727	1	490
							7028 4	6174 9					
06		28273 X	28273	-0-	-0-	-0-	1871 1	11037 3	N	4978	5078	1	390
							9889 4	5476 9					
07		30714 X	30714	-0-	-0-	-0-	2243 1	11971 3	N	5149	4929	1	610
							10836 4	5664 9					
08		20646 X	19248	-0-	-1398	-0-	2751 1	11407 3	N	4254	4202	1	662
							411 4	4679 9					
*09		36518 X	36518	-0-	-0-	-0-	2791 1	9647 3	N	4765	4589	1	838
							18838 4	5242 9					
10		20646 X	NO RPT	-0-	-20646	-0-			N	NO RPT			838

STATE WHITEACRE 57-T3-44		WELL #:		1H	RRCID ->	281881	COMPL. DATE	05/23/2016	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9908	- 14626
05		554734 X	33088	-0-	-521646	-0-	992 1	21551 3	N	5244	5090	1	1024
							4777 4	5768 9					
06		27325 X	27325	-0-	-0-	-0-	2199 1	13650 3	N	4406	4722	1	708
							6629 4	4847 9					
07		22103 X	16295	-0-	-5808	-0-	437 1	447 3	N	1852	2371	1	189
							13374 4	2037 9					
08		22103 X	16393	-0-	-5710	-0-	1599 1	6502 3	N	1930	1392	1	727
							6169 4	2123 9					
*09		35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	1802 1	24225 3	N	5028	4374	1	1381
							3587 4	5531 9					
10		22103 X	NO RPT	-0-	-22103	-0-			N	NO RPT			1381

PHANTOM (WOLFCAMP)															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
STATE TUNDRA 57-T3-26 //CONT.// 068596															
WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05		295027 X	39498	-0-	-255529	-0-	2676	1	28211	3	N	7162	7268	1	803
							733	4	7878	9					
06		42200 X	21950	-0-	-20250	-0-	1506	1	13609	3	N	4041	4276	1	568
							2390	4	4445	9					
07		37394 X	37394	-0-	-0-	-0-	2286	1	26999	3	N	6581	6546	1	603
							870	4	7239	9					
08		34937 X	27047	-0-	-7890	-0-	1991	1	14637	3	N	4946	4400	1	1149
							4978	4	5441	9					
09		33810 X	24542	-0-	-9268	-0-	977	1	13458	3	N	4531	4832	1	848
							5123	4	4984	9					
10		34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT			848

BOLD JOHNSON 56-T1-34															
WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359															
05		25101 X	25101	-0-	-0-	-0-	2147	1	13460	3	Y	4759	4570	1	656
							4259	4	5235	9					
06		23784 X	23784	-0-	-0-	-0-	2355	1	12276	3	Y	4057	3850	1	863
							4690	4	4463	9					
07		22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	1815	1	11457	3	Y	4564	4793	1	634
							4383	4	5020	9					
08		22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	3955	3300	1	1289
							6870	4	4351	9					
09		20640 X	17385	-0-	-3255	-0-	1659	1	10395	3	Y	3674	4236	1	727
							1290	4	4041	9					
*10		36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	3524	1	28819	3	Y	2305	2537	1	495
							1899	4	2536	9					

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11															
WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167															
05		117645 X	50926	-0-	-66719	-0-	1480	1	37136	3	N	10781	10952	1	1173
							451	4	11859	9					
06		48725 X	48725	-0-	-0-	-0-	3427	1	31925	3	N	9001	8843	1	1331
							3472	4	9901	9					
07		53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	3282	1	36851	3	N	10107	9839	1	1599
							1934	4	11118	9					
08		42701 X	42701	-0-	-0-	-0-	1734	1	23591	3	N	6906	7538	1	967
							9779	4	7597	9					
*09		39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	1756	1	19960	3	N	7408	6844	1	1531
							9686	4	8149	9					
10		35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT			1531

STATE BLAKE 57-T3-46															
WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757															
05		192045 X	31406	-0-	-160639	-0-	1000	1	19233	3	N	5820	5230	1	1308
							4771	4	6402	9					
06		36094 X	26214	-0-	-9880	-0-	2243	1	16914	3	N	4687	5032	1	963
							1901	4	5156	9					
07		31961 X	30144	-0-	-1817	-0-	2380	1	20490	3	N	4789	4820	1	932
							2006	4	5268	9					
08		31961 X	29204	-0-	-2757	-0-	2356	1	19632	3	N	4736	4774	1	894
							2006	4	5210	9					
09		30930 X	27659	-0-	-3271	-0-	1183	1	21012	3	N	4450	4223	1	1121
							569	4	4895	9					
10		31403 X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT			1121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

05		65131 X	65131	-0-	-0-	-0-	1296	1	46151	3	N	14749	15082	1	1518
							1460	4	16224	9					
06		56314 X	52257	-0-	-4057	-0-	2358	1	37130	3	N	11174	10972	1	1720
							478	4	12291	9					
07		67417 X	67417	-0-	-0-	-0-	1991	1	49055	3	N	14717	15394	1	1043
							182	4	16189	9					
08		73869 X	73869	-0-	-0-	-0-	1742	1	54518	3	N	15677	15389	1	1331
							364	4	17245	9					
*09		65006 X	65006	-0-	-0-	-0-	1722	1	46006	3	N	14622	14324	1	1629
							1194	4	16084	9					
10		56451 X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT			1629

STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853															
05		169105 X	29767	-0-	-139338	-0-	1645	1	19995	3	N	4899	4000	1	1066
							2738	4	5389	9					
06		42825 X	21894	-0-	-20931	-0-	1894	1	13685	3	N	3641	4144	1	563
							2310	4	4005	9					
07		31368 X	31368	-0-	-0-	-0-	2647	1	21241	3	N	4982	4728	1	817
							2000	4	5480	9					
08		30380 X	28635	-0-	-1745	-0-	2520	1	20202	3	N	4463	4584	1	696
							1004	4	4909	9					
09		29400 X	26708	-0-	-2692	-0-	888	1	20491	3	N	4137	3829	1	1004
							778	4	4551	9					
10		29760 X	NO RPT	-0-	-29760	-0-					N	NO RPT			1004

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389															
05		103354 X	45597	-0-	-57757	-0-	1297	1	30521	3	N	11016	10884	1	963
							1661	4	12118	9					
06		40408 X	40408	-0-	-0-	-0-	1522	1	24623	3	N	9522	9794	1	691
							3789	4	10474	9					
07		44253 X	44253	-0-	-0-	-0-	2108	1	27646	3	N	10339	10049	1	981
							3126	4	11373	9					
08		40951 X	40495	-0-	-456	-0-	2547	1	26900	3	N	9225	8949	1	1257
							900	4	10148	9					
09		39630 X	35764	-0-	-3866	-0-	1250	1	24285	3	N	7847	7670	1	1434
							1597	4	8632	9					
10		40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT			1434

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479															
05		116560 X	72936	-0-	-43624	-0-	1224	1	49870	3	N	15533	15114	1	1831
							4756	4	17086	9					
06		112800 X	70463	-0-	-42337	-0-	302	1	52080	3	N	15605	15997	1	1439
							915	4	17166	9					
07		68045 X	46406	-0-	-21639	-0-	281	1	33249	3	N	9950	10351	1	1038
							1931	4	10945	9					
08		68045 X	64480	-0-	-3565	-0-	271	1	48182	3	N	12702	12407	1	1333
							2055	4	13972	9					
09		70590 X	43898	-0-	-26692	-0-	2249	1	30772	3	N	9740	10213	1	860
							163	4	10714	9					
10		72943 X	NO RPT	-0-	-72943	-0-					N	NO RPT			860

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.// 068596												
STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1401H		RRCID -> 282289		COMPL. DATE 07/09/2016				TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141				
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
05	49290 X	23214	-0-	-26076	-0-	1559 1	14511 3	5016 9	Y	4560	4724 1			92
						2128 4	5016 9							
06	47700 X	16243	-0-	-31457	-0-	1124 1	9920 3	3315 9	Y	3014	2895 1			211
						1884 4	3315 9							
07	49290 X	20588	-0-	-28702	-0-	1469 1	12646 3	3196 9	Y	2905	2960 1			156
						3277 4	3196 9							
08	49290 X	21223	-0-	-28067	-0-	1651 1	13481 3	4102 9	Y	3729	3724 1			161
						1989 4	4102 9							
09	25170 X	14260	-0-	-10910	-0-	1523 1	9368 3	2154 9	Y	1958	1719 1			400
						1215 4	2154 9							
10	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-				Y	NO RPT				400

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA		WELL #: 1H		RRCID -> 282290		COMPL. DATE 11/01/2015				TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430				
05	70184 X	41097	-0-	-29087	-0-	6820 1	26645 3	3996 9	N	3633	3524 1			782
						3636 4	3996 9							
06	67920 X	39098	-0-	-28822	-0-	6600 1	26140 3	3650 9	N	3318	3122 1			978
						2708 4	3650 9							
07	70184 X	41912	-0-	-28272	-0-	6820 1	27210 3	3902 9	N	3547	3689 1			836
						3980 4	3902 9							
08	21377 X	21377	-0-	-0-	-0-	3172 1	15732 3	1603 9	N	1457	1831 1			462
						870 4	1603 9							
09	40110 X	27392	-0-	-12718	-0-	2340 1	19050 3	3038 9	N	2762	2718 1			506
						2964 4	3038 9							
10	41106 X	NO RPT	-0-	-41106	-0-				N	NO RPT				506

STATE APACHE 56-57-T3		WELL #: 1202H		RRCID -> 282448		COMPL. DATE 07/13/2016				TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085				
05	74059 X	25752	-0-	-48307	-0-	1700 1	15817 3	5916 9	Y	5378	5534 1			108
						2319 4	5916 9							
06	71670 X	25834	-0-	-45836	-0-	1832 1	16161 3	4773 9	Y	4339	4143 1			304
						3068 4	4773 9							
07	74059 X	24654	-0-	-49405	-0-	1609 1	13856 3	5598 9	Y	5089	5120 1			273
						3591 4	5598 9							
08	74059 X	25015	-0-	-49044	-0-	1885 1	15395 3	5464 9	Y	4967	5026 1			214
						2271 4	5464 9							
09	71670 X	8549	-0-	-63121	-0-	893 1	5489 3	1455 9	Y	1323	1248 1			289
						712 4	1455 9							
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				289

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		141077		RRCID -> 266022		COMPL. DATE 07/27/2011				TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412				
GELTEMEYER 61		WELL #: 1												
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	119 3	35 9		N	32				412
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	911 3	233 9		N	212	191 1			433
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	871 3	64 9		N	58				491
*08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849 3	67 9		N	61	181 1	3 8		368
*09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	831 3	85 9		N	77				445
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				445

OATMAN C18-27		WELL #: 1H		RRCID -> 266259		COMPL. DATE 12/07/2011				TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487				
05	8463 X	6917	-0-	-1546	-0-	6858 3	59 9		N	54	163 1	6 8		595
06	8190 X	7177	-0-	-1013	-0-	6796 3	381 9		N	346	380 1			561
07	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	6829 3	310 9		N	282	365 1	17 8		461
*08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6818 3	425 9		N	386	306 1	5 8		536
09	6690 X	6371	-0-	-319	-0-	6182 3	189 9		N	172	353 1			355
10	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				N	NO RPT				355

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ROLWING 23 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	2 8	628
06		6510 X	3674	-0-	-2836	-0-	3274	3	400	9	N	364	379 1	613
07		6727 X	3598	-0-	-3129	-0-	3218	3	380	9	N	345	365 1	593
08		6386 X	705	-0-	-5681	-0-	611	3	94	9	N	85	1 8	677
09		4770 X	4183	-0-	-587	-0-	3593	3	590	9	N	536	1 8	1212
10		3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT		1212

OATMAN C18-25														
WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A														
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-
10		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														
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-
10		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														
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBEE 72-1														
WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023														
05		11434 X	11434	-0-	-0-	-0-	10809	3	385	4	N	218	358 1	313
06		11100 X	10989	-0-	-111	-0-	240	9	10225	3	N	202		515
07		12059 X	11497	-0-	-562	-0-	222	9	10863	3	N	170	555 1	130
08		12059 X	11202	-0-	-857	-0-	187	9	10182	3	N	205		335
09		11400 X	10710	-0-	-690	-0-	226	9	8759	3	N	184	1 8	518
10		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-	202	9			N	NO RPT		518

THORNTON TRUST 4-60														
WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241														
05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	1847	3	420	9	N	382	536 1	324
06		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1777	3	331	9	N	301	547 1	77
07		1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1281	3	403	9	N	366	186 1	256
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	177 1	79
*09		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1523	3	696	9	N	633	366 1	343
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		343

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
BECKHAM CALDWELL 5-43 //CONT.// 141077														
WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417														
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	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2051 3	17 5	N	605	722 1	1 8		470
							666 9							
06		2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	1838 3	85 4	N	596	686 1			380
							50 5	656 9						
07		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1866 3	27 5	N	600	348 1	3 8		629
							660 9							
*08		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	1759 3	19 5	N	561	722 1			468
							617 9							
*09		2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	413 3	1320 4	N	543	356 1			655
							21 5	597 9						
10		1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N	NO RPT				655

ROLWING 4-33														
WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300														
05		1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1358 3	73 9	N	66	351 1	8 8		80
							634 3	24 9	N	22				102
06		1770 X	658	-0-	-1112	-0-	634 3	24 9	N	22				102
							695 3	61 9	N	55				157
07		2139 X	756	-0-	-1383	-0-	695 3	61 9	N	55				157
							1174 3	58 9	N	53				210
08		2139 X	1232	-0-	-907	-0-	1174 3	58 9	N	53				210
							767 3	36 9	N	33				243
09		1500 X	803	-0-	-697	-0-	767 3	36 9	N	33				243
									N	NO RPT				243
10		1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT				243

OATMAN C18-26														
WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523														
05		5022 X	3812	-0-	-1210	-0-	3364 3	448 9	N	407	518 1	1 8		547
							2628 3	381 9	N	346	191 1			702
06		4860 X	3009	-0-	-1851	-0-	2628 3	381 9	N	346	191 1			702
							4094 3	464 9	N	422	561 1	1 8		562
07		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4094 3	464 9	N	422	561 1	1 8		562
							3605 3	249 9	N	226	548 1	3 8		237
*08		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3605 3	249 9	N	226	548 1	3 8		237
							2760 3	449 9	N	408	388 1			257
09		3690 X	3209	-0-	-481	-0-	2760 3	449 9	N	408	388 1			257
									N	NO RPT				257
10		3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			N	NO RPT				257

COLT 4-24														
WELL #: 1H RRCID -> 268753 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10669 - 14892														
05		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	334 1	3420 3	N	435	554 1	14 8		236
							587 5	479 9						
06		5190 X	4767	-0-	-423	-0-	323 1	2969 3	N	384	357 1			263
							1053 5	422 9						
07		5363 X	3865	-0-	-1498	-0-	2852 3	573 5	N	400	376 1	1 8		286
							440 9							
08		5115 X	3554	-0-	-1561	-0-	2714 3	411 5	N	390	364 1	6 8		306
							429 9							
09		4650 X	3646	-0-	-1004	-0-	1921 3	508 4	N	365	361 1	3 8		307
							815 5	402 9						
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-			N	NO RPT				307

OATMAN C19-4A														
WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977														
05		14074 X	11299	-0-	-2775	-0-	301 1	6978 3	N	325	78 1	2 8		291
							3662 5	358 9						
06		13170 X	10461	-0-	-2709	-0-	279 1	6355 3	N	256	291 1			256
							3545 5	282 9						
07		27652 X	10870	-0-	-16782	-0-	7320 3	3408 5	N	129	149 1	1 8		235
							142 9							
08		27652 X	8997	-0-	-18655	-0-	5828 3	3113 5	N	51	141 1	4 8		141
							56 9							
09		12420 X	9406	-0-	-3014	-0-	9201 3	205 9	N	186	153 1	3 8		171
									N	NO RPT				171
10		11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-			N	NO RPT				171

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WARD						
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
OATMAN C19-4A		WELL #: 3H		RRCID -> 268988		COMPL. DATE 03/20/2013				TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454						
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
05	7750 X	5456	-0-	-2294	-0-	140	1	3248	3	Y	330	420	1	2	8	295
						1705	5	363	9							
06	11580 X	9562	-0-	-2018	-0-	251	1	5706	3	Y	384	295	1	1	8	383
						3183	5	422	9							
07	16275 X	10903	-0-	-5372	-0-	7293	3	3395	5	Y	195	223	1	2	8	353
						215	9									
*08	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	5439	3	2905	5	Y	106	212	1	9	8	238
						117	9									
*09	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	8107	3	223	9	Y	203	252	1	3	8	186
10	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					186

HONEY BADGER 54-T4-34		WELL #: 1H		RRCID -> 270063		COMPL. DATE 12/08/2012				TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558						
05	8680 X	8106	-0-	-574	-0-	8037	3	69	9	N	63	11	8			385
06	8400 X	4341	-0-	-4059	-0-	3557	3	732	4	N	47					432
						52	9									
07	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	9539	3	39	4	N	31	188	1	12	8	263
						34	9									
08	8432 X	8218	-0-	-214	-0-	8156	3	62	9	N	56	17	8			302
09	7830 X	2747	-0-	-5083	-0-	2686	3	37	4	N	22	192	1	4	8	128
						24	9									
10	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					128

OATMAN C19-4A		WELL #: 4H		RRCID -> 270170		COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662						
05	21252 X	21252	-0-	-0-	-0-	561	1	13029	3	Y	750	623	1	5	8	671
						6837	5	825	9							
06	16711 X	16711	-0-	-0-	-0-	439	1	9994	3	Y	639	670	1	1	8	639
						5575	5	703	9							
07	13919 X	10446	-0-	-3473	-0-	6883	3	3205	5	Y	325	372	1	4	8	588
						358	9									
*08	15385 X	15385	-0-	-0-	-0-	9958	3	5319	5	Y	98	353	1	8	8	325
						108	9									
*09	19830 X	13602	-0-	-6228	-0-	13136	3	466	9	Y	424	354	1	7	8	388
10	20491 X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					388

DONALDSON 4-54		WELL #: 1H		RRCID -> 270250		COMPL. DATE 01/19/2013				TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129						
05	44857 X	35002	-0-	-9855	-0-	34157	3	845	9	N	768	715	1	7	8	498
06	41940 X	31801	-0-	-10139	-0-	30965	3	836	9	N	760	1013	1	4	8	241
07	40393 X	18726	-0-	-21667	-0-	18206	3	36	4	N	440	429	1	11	8	241
						484	9									
08	38595 X	31325	-0-	-7270	-0-	30662	3	663	9	N	603	525	1	23	8	296
09	35220 X	24933	-0-	-10287	-0-	24308	3	625	9	N	568	633	1	15	8	216
10	34999 X	NO RPT	-0-	-34999	-0-					N	NO RPT					216

FOLK 4-34		WELL #: 1H		RRCID -> 270389		COMPL. DATE 02/05/2013				TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416						
05	4309 X	3996	-0-	-313	-0-	2377	3	1032	4	N	534	380	1	2	8	571
						587	9									
06	4170 X	3439	-0-	-731	-0-	2847	3	44	4	N	498	375	1			694
						548	9									
07	4061 X	2810	-0-	-1251	-0-	2383	3	50	4	N	343	747	1			290
						377	9									
08	3968 X	3686	-0-	-282	-0-	3043	3	115	4	N	480	558	1	4	8	208
						528	9									
09	3870 X	3594	-0-	-276	-0-	2919	3	173	4	N	456	178	1	1	8	485
						502	9									
10	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					485

PHANTOM (WOLFCAMP)														
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
ROLWING 4-33 //CONT.// 141077														
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	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		8772 X	8772	-0-	-0-	-0-	8115	3	657	9	N	597	751 1	400
06		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5238	3	452	9	N	411	378 1	433
07		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	3932	3	406	9	N	369		802
*08		6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	5672	3	438	9	N	398	725 1	469
*09		5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5075	3	459	9	N	417	382 1	504
10		1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT		504

HEAGNEY 4-48														
WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269														
05		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	4305	3	410	5	N	311	2 8	921
							342	9						
06		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	3654	3	466	5	N	272	755 1	437
							299	9					1 8	
07		7936 X	3335	-0-	-4601	-0-	2200	3	914	5	N	201	1 8	637
							221	9						
08		7936 X	3470	-0-	-4466	-0-	2961	3	319	5	N	173	387 1	415
							190	9					8 8	
09		7680 X	3543	-0-	-4137	-0-	1788	3	1462	5	N	266	6 8	675
							293	9						
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT		675

ESSMAN C9-20														
WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059														
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		198
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		198

KNIGHT 4-51														
WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836														
05		14725 X	11344	-0-	-3381	-0-	9641	3	918	5	N	714	549 1	307
							785	9					26 8	
06		13350 X	12560	-0-	-790	-0-	11319	3	192	4	N	725	720 1	290
							251	5	798	9			22 8	
07		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	12630	3	212	4	N	926	913 1	275
							177	5	1019	9			28 8	
*08		12291 X	12291	-0-	-0-	-0-	9691	3	194	4	N	651	560 1	350
							1690	5	716	9			16 8	
*09		11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	10530	3	281	4	N	770	909 1	205
							171	5	847	9			6 8	
10		12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT		205

EGGERS 4-31														
WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243														
05		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2156	5	503	9	N	457	367 1	385
06		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-	1047	5	452	9	N	411	533 1	263
07		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	1449	5	470	9	N	427	368 1	321
*08		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	784	3	1469	5	N	414	567 1	164
							455	9					4 8	
*09		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1453	5	425	9	N	386	360 1	189
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1 8	189

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.// 71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC		//CONT.// 141077														
ULMER 4-61		WELL #: 1V		RRCID -> 271828		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
10	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								
05	6169 X	3845	-0-	-2324	-0-	334 1	1196 3	5 9	43 9	N	39	1 8				533
06	9870 X	1752	-0-	-8118	-0-	323 1	1306 3	123 9		N	112	355 1				290
07	11315 X	8497	-0-	-2818	-0-	7095 3	1350 5	52 9		N	47					337
08	11315 X	7552	-0-	-3763	-0-	6170 3	1229 5	153 9		N	139	194 1				282
09	10950 X	8416	-0-	-2534	-0-	7221 3	1098 5	97 9		N	88					370
10	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					370

MCAFFEE C17-21		WELL #: 1H		RRCID -> 274149		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A								
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-
10	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								
05	43586 X	32682	-0-	-10904	-0-	31079 3	1603 9			N	1457	1844 1	10 8			214
06	40560 X	30662	-0-	-9898	-0-	29110 3	1552 9			N	1411	1335 1	4 8			286
07	40145 X	29723	-0-	-10422	-0-	28276 3	1447 9			N	1315	1345 1	13 8			243
08	39215 X	27897	-0-	-11318	-0-	26383 3	1514 9			N	1376	1286 1	28 8			305
09	36390 X	29595	-0-	-6795	-0-	28326 3	1269 9			N	1154	1144 1	12 8			303
10	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					303

CIMAREX ENERGY CO.		153438		RRCID -> 277514		COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179								
C.J. LEE STATE 27		WELL #: 1H														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33		WELL #: 2H		RRCID -> 282833		COMPL. DATE 12/20/2016		TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470								
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	99420 X	NO RPT	-0-	-99420	-0-					N	NO RPT					-0-
10	154101 X	NO RPT	-0-	-154101	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) CONOCOPHILLIPS COMPANY FRANCHISE WC UNIT		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3701H		RRCID -> 277526	COMPL. DATE 01/14/2015	TOTAL DEPTH 9780	PERF.10149	- 16715								
05	69936 X	69430	-0-	-506	-0-	59510	3	9920	9	Y	9018	9018	0			172
06	88080 X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0			172
07	91016 X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0			172
08	77283 X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0			172
09	74790 X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0			172
10	69440 X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0			172

FRANCHISE WC		WELL #: 3702SL		RRCID -> 280679	COMPL. DATE 11/09/2014	TOTAL DEPTH 10672	PERF.10860	- 17711								
05	14B2 EXT	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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. RICHBURG UNIT		216378		WELL #: 2H	RRCID -> 282663	COMPL. DATE 09/28/2016	TOTAL DEPTH 10559	PERF.10943	- 15180							
05	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	565	1	23051	3	N	935	943	0			383
						79	4	1029	9							
06	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	590	1	20512	3	N	850	717	0			516
						64	4	935	9							
07	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	616	1	20021	3	N	963	1403	0			76
						36	4	1059	9							
08	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	620	1	18755	3	N	958	854	0			180
						22	4	1054	9							
09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	600	1	17399	3	N	924	721	0			383
						73	4	1016	9							
*10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	338	1	38144	3	Y	828	1159	0			52
						4830	4	911	9							

EOG RESOURCES, INC. HARRISON RANCH 56		253162		WELL #: 1002H	RRCID -> 270487	COMPL. DATE 01/04/2013	TOTAL DEPTH 10599	PERF.10906	- 15272							
05	32550 X	2599	-0-	-29951	-0-	2322	2	230	4	N	43	163	1	1	8	92
						47	9									
06	31500 X	5147	-0-	-26353	-0-	3894	2	1048	4	N	186	198	1			80
						205	9									
07	31217 X	9577	-0-	-21640	-0-	8699	2	628	4	N	227	203	1			104
						250	9									
08	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136
09	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251
10	9579 X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	248	1			171
						185	9									

BUFFALO 55-5-39		WELL #: 1H		RRCID -> 276205	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 9434	- 14085								
05	73687 X	32140	-0-	-41547	-0-	3802	1	27306	2	N	938	714	1	4	8	504
						1032	9									
06	45600 X	26926	-0-	-18674	-0-	2681	1	23507	2	N	671	714	1	1	8	460
						738	9									
07	42687 X	33848	-0-	-8839	-0-	2659	1	30154	2	N	941	1059	1	1	8	341
						1035	9									
08	40951 X	34268	-0-	-6683	-0-	2305	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
						1025	9									
09	36030 X	30582	-0-	-5448	-0-	2644	1	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
						920	9									
*10	33852 X	-0-	-0-	-33852	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
MDC TEXAS OPERATOR LLC				556511									
TOYAH 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 276042	COMPL. DATE	04/24/2014	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	9820	-	9905
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
05	DLQ	G-10	861	-0-	861	861	452 1	409 3	N	-0-			106
06	DLQ	G-10	428	-0-	428	1289	121 1	307 3	N	-0-			106
07	DLQ	G-10	537	-0-	537	1826	323 1	195 3	N	17			123
08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-	19 9	36 1	N	3			126
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	3 9	5 1	N	-0-			126
10	868	X	60	-0-	-808	-0-	7 3	12 1	N	6			132
							7 9						
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W202DM	RRCID -> 281033	COMPL. DATE	07/14/2016	TOTAL DEPTH	11724	PERF.	11730	-	16115
05	114247	X	114247	-0-	-0-	-0-	58 1	99568 2	N	13292	13594 1	2 8	1340
06	117187	X	117187	-0-	-0-	-0-	14621 9	58 1	N	10678	10442 1	2 8	1574
07	96778	X	96778	-0-	-0-	-0-	11746 9	50 1	N	7498	8331 1		741
08	80383	X	38437	-0-	-41946	-0-	8248 9	34407 2	N	3664	2201 1		2204
09	81285	X	81285	-0-	-0-	-0-	70332 2	10953 9	N	9957	10810 1	2 8	1349
*10	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	46 1	79372 2	N	9209	9491 1	19 8	1048
							10130 9						
KENTZEL STATE 42 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 281728	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	11044	-	15471
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ZUMA 3 SL				WELL #: W202BO	RRCID -> 281894	COMPL. DATE	12/26/2016	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	11070	-	15443
05	460066	X	105950	-0-	-354116	-0-	31 1	97083 2	N	8033	7853 1		799
06	118104	X	118104	-0-	-0-	-0-	8836 9	29 1	N	7863	7529 1		1133
07	118515	X	118515	-0-	-0-	-0-	8649 9	31 1	N	7892	8293 1	1 8	731
08	107477	X	103439	-0-	-4038	-0-	8681 9	95390 2	N	7317	7405 1	19 8	624
09	104010	X	100594	-0-	-3416	-0-	93102 2	7492 9	N	6811	6581 1		854
*10	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	31 1	107174 2	N	6872	7051 1		675
							7559 9						
ZUMA 3 SL				WELL #: W101DM	RRCID -> 282445	COMPL. DATE	03/07/2017	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	10446	-	14560
05	302333	X	302333	-0-	-0-	-0-	62 1	258495 2	Y	39796	39631 1		2382
06	232897	X	232897	-0-	-0-	-0-	43776 9	55 1	Y	29789	30617 1		1554
07	224228	X	224228	-0-	-0-	-0-	32768 9	61 1	Y	25341	25576 1	22 8	1297
08	177280	X	177280	-0-	-0-	-0-	27875 9	154089 2	Y	21083	19699 1	7 8	2674
09	195395	X	195395	-0-	-0-	-0-	171890 2	23505 9	Y	21368	22458 1		1584
*10	199005	X	199005	-0-	-0-	-0-	62 1	176404 2	Y	20490	20754 1		1320
							22539 9						

PHANTOM (WOLFCAMP)		//CONT.//		71052 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
ZUMA 3 SL		WELL #:		W202DM		RRCID -> 282480		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235			
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PDC PERMIAN, INC.				646832									
HERMOSA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 185050		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866			
05	2015	X	1067	-0-	-948	-0-	1067	2		N	-0-		-0-
06	1440	X	1275	-0-	-165	-0-	1275	2		N	-0-		-0-
07	1488	X	297	-0-	-1191	-0-	142	1	155	2	N	-0-	-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5673	2	29	9	N	26	26 8
*09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	4	4 8
							4	9					
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-				N	NO RPT		-0-

HSS STATE 45-17X8		WELL #:		1H		RRCID -> 278125		COMPL. DATE 06/30/2015		TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165			
05	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	4979	2	728	9	N	662	355 1
06	1980	X	863	-0-	-1117	-0-	440	2	365	4	N	53	1010
							58	9					
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	4626	2	633	4	N	1	1 8
							1	9					
08	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9888	2	107	9	N	97	730 1
*09	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	15336	2	784	9	N	713	708 1
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT	382

STATE SRO 45-18X19		WELL #:		1H		RRCID -> 278912		COMPL. DATE 07/19/2015		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989			
05	30504	X	28007	-0-	-2497	-0-	25317	2	21	4	N	2426	1668 1
							2669	9					
06	47269	X	47269	-0-	-0-	-0-	931	2	42005	4	N	3939	4574 1
							4333	9					
07	40512	X	40512	-0-	-0-	-0-	28490	2	8362	4	N	3327	3635 1
							3660	9					
08	29192	X	29192	-0-	-0-	-0-	25701	2	106	4	N	3077	3470 1
							3385	9					
09	27090	X	25777	-0-	-1313	-0-	22525	2	237	4	N	2741	2376 1
							3015	9					
10	48856	X	NO RPT	-0-	-48856	-0-					N	NO RPT	1090

HSS STATE 45-18X7		WELL #:		1H		RRCID -> 279160		COMPL. DATE 04/21/2015		TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A			
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352														
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	DLQ G-10	46631	-0-	46631	147841	1529 1	38848 3	6179 9	Y	5617	5324 1	1 8		399
						75 4	6179 9							
06	192284 X	44443	-0-	-147841	-0-	1538 1	33470 3	5616 9	Y	5105	5176 1	1 8		327
						3819 4	5616 9							
07	53816 X	22234	-0-	-31582	-0-	1179 1	16953 3	2581 9	Y	2346	2468 1	38 8		167
						1521 4	2581 9							
08	46624 X	2145	-0-	-44479	-0-	239 1	1367 3	299 9	Y	272	275 1	119 8		45
						240 4	299 9							
*09	45120 X	27256	-0-	-17864	-0-	1570 1	18383 3	4943 9	Y	4494	4076 1	63 8		400
						2360 4	4943 9							
10	46624 X	28018	-0-	-18606	-0-	1960 1	21317 3	4277 9	Y	3888	3866 0	52 8		370
						464 4	4277 9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545														
05	325066 X	67641	-0-	-257425	-0-	2076 1	52770 3	12692 9	Y	11538	11131 1	2 8		834
						103 4	12692 9							
06	314580 X	52836	-0-	-261744	-0-	1690 1	36763 3	4195 4	Y	9262	9495 1	1 8		600
						4195 4	10188 9							
07	107198 X	25027	-0-	-82171	-0-	1279 1	18380 3	3718 9	Y	3380	3675 1	57 8		248
						1650 4	3718 9							
08	84258 X	28043	-0-	-56215	-0-	2903 1	16618 3	5605 9	Y	5095	4588 1			755
						2917 4	5605 9							
*09	81540 X	21867	-0-	-59673	-0-	1313 1	15374 3	3207 9	Y	2915	3342 1			328
						1973 4	3207 9							
10	67642 X	24730	-0-	-42912	-0-	1650 1	17935 3	4754 9	Y	4322	4244 0			406
						391 4	4754 9							

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	87287	-0-	87287	87287	2299 1	60276 3	19907 9	Y	18097	16649 1	323 8		1125
						4805 4	19907 9							
07	SHUT IN	181438	-0-	181438	268725	8165 1	135327 3	35660 9	Y	32418	32928 1	116 8		499
						2286 4	35660 9							
08	SHUT IN	141928	-0-	141928	410653	7823 1	104067 3	26605 9	Y	24186	24008 1			677
						3433 4	26605 9							
09	SHUT IN	108124	-0-	108124	518777	6536 1	78554 3	22058 9	Y	20053	19873 1	76 8		781
						976 4	22058 9							
10	SHUT IN	103769	-0-	103769	622546	6177 1	76526 3	20442 9	Y	18584	18783 0	33 8		549
						624 4	20442 9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 11/09/2016 TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193 1	3785 3	495 9	Y	450	415 1	23 8		12
						131 4	495 9							
09	SHUT IN	97832	-0-	97832	102436	3021 1	71395 3	16933 9	Y	15394	15171 1	83 8		152
						6483 4	16933 9							
10	SHUT IN	111985	-0-	111985	214421	3918 1	88395 3	17846 9	Y	16224	15643 0	453 1		265
						1826 4	17846 9				15 8			

PHANTOM (WOLFCAMP)													CNTY: WARD					
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC																		
DURHAM SMITH FUENTE																		
WELL #: 212HU RRCID -> 282284													COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 10700		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	
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	102550	-0-	102550	102550	2051	1	72601	3	Y	20785	20157	1	200	8	428	
							5034	4	22864	9								
08		SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1			528	
							2888	4	20957	9								
09		SHUT IN	71409	-0-	71409	285426	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79	8	127	
							4636	4	13558	9								
10		0 W	51443	-0-	51443	336869	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269	1	157	
							794	4	10534	9			14	8				

DURHAM SMITH FUENTE													WELL #: 214HU RRCID -> 282285		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 10702		PERF. N/A	
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	143072	-0-	143072	143072	2966	1	104953	3	Y	25343	24578	1	243	8	522			
							7276	4	27877	9										
08		SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2	8	519			
							2877	4	20484	9										
09		SHUT IN	63130	-0-	63130	316824	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42	8	105			
							4162	4	11189	9										
10		0 W	47513	-0-	47513	364337	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204	1	119			
							767	4	8008	9			29	8						

BRIGHAM FUENTE													WELL #: 4401HU RRCID -> 282389		COMPL. DATE 02/05/2017		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A	
05		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
06		SHUT IN	77489	-0-	77489	77489	2215	1	58094	3	Y	11408	10495	1	204	8	709			
							4631	4	12549	9										
07		SHUT IN	190676	-0-	190676	268165	9049	1	149966	3	Y	26479	26690	1	94	8	404			
							2534	4	29127	9										
08		SHUT IN	154894	-0-	154894	423059	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21	8	543			
							3975	4	21355	9										
09		SHUT IN	121109	-0-	121109	544168	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129	8	612			
							1177	4	17344	9										
10		SHUT IN	117483	-0-	117483	661651	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55	8	418			
							763	4	15568	9										

DURHAM SMITH FUENTE													WELL #: 207HL RRCID -> 282450		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10919		PERF. N/A	
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		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-			
09		SHUT IN	75207	-0-	75207	75207	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	93	8	108			
							5054	4	12132	9										
10		SHUT IN	89601	-0-	89601	164808	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	350	1	204			
							1470	4	13812	9			31	8						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

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			
*12	0	35954	-0-	35954	35954	34939	2	1015	9	Y	923	706	1	217
01	0	139606	-0-	139606	175560	125425	2	1841	4	Y	11218	11108	1	327
						12340	9							
02	0	154115	-0-	154115	329675	144091	2	213	4	Y	8919	8609	1	637
						9811	9							
03	0	200351	-0-	200351	530026	187820	2	18	4	Y	11375	11510	1	502
						12513	9							
04	703948 X	173922	-0-	-530026	-0-	160840	2	135	4	Y	11770	11220	1	1052
						12947	9							
05	392274 X	159529	-0-	-232745	-0-	150782	2	122	4	Y	7841	8347	1	546
						8625	9							
06	379620 X	137871	-0-	-241749	-0-	130011	2	436	4	Y	6749	6622	1	673
						7424	9							
*07	392274 X	117747	-0-	-274527	-0-	110559	2	257	4	Y	6301	6460	1	468
						6931	9					46	8	468
08	392274 X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1	489
09	379620 X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	515
						5865	9					36	8	515
*10	97765 X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	547
						5942	9					126	8	547

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
 WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-			115
06	702 N	702	-0-	-0-	-0-	533	2	169	9	N	154	168	1	101
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	472	2	64	9	N	58			159
*08	757 N	757	-0-	-0-	-0-	601	2	156	9	N	142	165	1	136
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

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

05	2670 N	2670	-0-	-0-	B	-0-	2653	3	17	9	N	15	33	1	17
06	2585 N	2585	-0-	-0-	B	-0-	2571	3	14	9	N	13	18	1	12
07	2661 N	2661	-0-	-0-	B	-0-	2641	3	20	9	N	18	16	1	14
08	2666 N	2604	-0-	-0-	B	-0-	2587	3	17	9	N	15			29
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	2580 N	1702	-0-	-878	B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1	26
10	2666 N	461	-0-	-2205	B	-0-	461	3			N	-0-	16	1	10

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

05	651 N	601	-0-	-50	B	-0-	600	3	1	9	N	1	10	1	9
06	603 N	603	-0-	-0-	B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1	7
07	620 N	607	-0-	-13	B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1	8
08	604 N	604	-0-	-0-	B	-0-	600	3	4	9	N	4			12
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-												
09	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1	12
10	620 N	100	-0-	-520	B	-0-	100	3			N	-0-	5	1	7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
05	5642 X	4811	-0-	-831	-0-	4811	2		N	-0-			-0-
06	5460 X	4711	-0-	-749	-0-	4711	2		N	-0-			-0-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
08	5549 X	3932	-0-	-1617	-0-	3932	2		N	-0-			-0-
09	5370 X	4985	-0-	-385	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
*10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2		N	-0-			-0-

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

05	13175 X	10793	-0-	-2382	-0-	134	1	10659	2	N	-0-		-0-
06	13260 X	11174	-0-	-2086	-0-	11174	2		N	-0-			-0-
07	13702 X	10451	-0-	-3251	-0-	10451	2		N	-0-			-0-
08	13702 X	7745	-0-	-5957	-0-	7745	2		N	-0-			-0-
09	11160 X	10467	-0-	-693	-0-	10467	2		N	-0-			-0-
10	11532 X	8171	-0-	-3361	-0-	8171	2		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
 ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EL SINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2		N	-0-			-0-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2		N	-0-			-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2		N	-0-			-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-			-0-
*10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2		N	-0-			-0-

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

05	96286 X	92631	-0-	-3655	-0-	11557	1	81074	3	Y	-0-	147 1	170
06	93180 X	86577	-0-	-6603	-0-	10912	1	75665	3	Y	-0-		170
07	102807 X	102807	-0-	-0-	-0-	11622	1	91068	3	Y	106	26 0 86 1	164
08	91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	11138	1	79940	3	Y	-0-		164
09	89640 X	85615	-0-	-4025	-0-	9824	1	75791	3	Y	-0-		164
10	92628 X	NO RPT	-0-	-92628	-0-				Y	NO RPT			164

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PINON (MULTIPAY)		//CONT.//		71659 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH WEST -2-		WELL #:		701	RRCID ->	223163	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9499 - 9632	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	742 1	5202 3	Y	15		8 1		14
06	6180 X	5733	-0-	-447	-0-	723 1	5010 3	Y	-0-				14
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	747 1	5855 3	Y	7		2 0	6 1	13
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	723 1	5190 3	Y	-0-				13
09	5760 X	5165	-0-	-595	-0-	593 1	4572 3	Y	-0-				13
10	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-			Y	NO RPT				13

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		401	RRCID ->	103417	COMPL. DATE	01/19/1995	TOTAL DEPTH	6203	PERF.	5166 - 5312	
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
05	2108 N	1995	-0-	-113	-0-	162 1	1833 3	N	-0-		1 1		-0-
06	2040 N	1763	-0-	-277	-0-	139 1	1623 3	N	1				1
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	171 1	1787 3	N	1		1 1		1
08	3100 N	3758	-0-	658	658	184 1	3573 3	N	1		1 1		1
*09	3000 N	2614	-0-	-386	272	265 1	2349 3	N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	272			N	NO RPT				1

LONGFELLOW		WELL #:		402	RRCID ->	104146	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	7469	PERF.	4839 - 4954	
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
05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	263 1	1842 3	Y	-0-				1
06	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	354 1	2453 3	Y	-0-				1
07	3100 N	3201	-0-	101	101	362 1	2835 3	Y	4		1 0	3 1	1
08	2984 X	2883	-0-	-101	-0-	353 1	2530 3	Y	-0-				1
09	2820 X	2627	-0-	-193	-0-	301 1	2326 3	Y	-0-				1
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-			Y	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #:		501	RRCID ->	128799	COMPL. DATE	08/14/1988	TOTAL DEPTH	5406	PERF.	4980 - 5194	
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
05	1395 N	1300	-0-	-95	-0-	162 1	1138 3	N	-0-				-0-
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	168 1	1163 3	N	-0-				-0-
07	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	179 1	1405 3	N	1		1 1		-0-
08	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	154 1	1108 3	N	-0-				-0-
09	1320 N	1061	-0-	-259	-0-	122 1	939 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #:		2601	RRCID ->	140878	COMPL. DATE	12/16/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5123 - 6419	
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
05	558 N	391	-0-	-167	-0-	32 1	359 3	N	-0-				7
06	480 N	399	-0-	-81	-0-	32 1	367 3	N	-0-				7
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	38 1	399 3	N	-0-				7
08	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40 1	778 3	N	-0-				7
*09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	58 1	513 3	N	-0-				7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				7

WEST RANCH		WELL #:		4101	RRCID ->	147873	COMPL. DATE	11/06/1993	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6833 - 6964	
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
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	30 1	190 3	Y	-0-				-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34 1	181 3	Y	-0-				-0-
07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	39 1	214 3	Y	-0-				-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	59 1	179 3	Y	-0-				-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	38 1	175 3	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		372 N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	3	N	-0-			1
06		300 N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	N	-0-			1
07		217 N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	3	N	-0-			1
*08		174 N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			1
*09		121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880															
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583															
05		344 N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	-0-			109
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	Y	-0-			109
07		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	889	3	Y	2	1 1		110
							2	9							
*08		884 X	884	-0-	-0-	-0-	108	1	776	3	Y	-0-			110
*09		742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	Y	-0-			110
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			110

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498															
05		248 N	121	-0-	-127	-0-	15	1	106	3	Y	-0-			-0-
06		136 N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	3	Y	-0-			-0-
07		177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-			-0-
08		98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-			-0-
09		150 N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090															
05		647 N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	N	-0-			-0-
06		621 N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	3	N	-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-			-0-
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-			-0-
*09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078															
05		620 N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	3	N	-0-			-0-
06		630 N	513	-0-	-117	-0-	41	1	472	3	N	-0-			-0-
07		620 N	474	-0-	-146	-0-	41	1	433	3	N	-0-			-0-
08		820 N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	-0-			-0-
*09		606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-			-0-
10		0 N	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 #: 3101		RRCID -> 161646		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632		
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
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 3	N	-0-	-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	-0-
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3201		RRCID -> 163537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950		
05	405 N	405	-0-	-0-	-0-	55 1	350 3	Y	-0-	-0-
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-	68 1	360 3	Y	-0-	-0-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	78 1	429 3	Y	-0-	-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	117 1	357 3	Y	-0-	-0-
09	420 N	400	-0-	-20	-0-	71 1	329 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 404		RRCID -> 165275		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748		
05	589 N	575	-0-	-14	-0-	47 1	528 3	Y	-0-	-0-
06	570 N	538	-0-	-32	-0-	43 1	495 3	Y	-0-	-0-
07	589 N	536	-0-	-53	-0-	47 1	489 3	Y	-0-	-0-
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48 1	941 3	Y	-0-	-0-
*09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	72 1	639 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 3-C		RRCID -> 167273		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708		
05	310 N	248	-0-	-62	-0-	31 1	217 3	N	-0-	-0-
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	29 1	199 3	N	-0-	-0-
07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	229 3	N	-0-	-0-
08	248 N	201	-0-	-47	-0-	25 1	176 3	N	-0-	-0-
09	240 N	165	-0-	-75	-0-	19 1	146 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2101		RRCID -> 167345		COMPL. DATE 02/12/1998		TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333		
05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	60 1	676 3	N	-0-	-0-
06	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51 1	592 3	N	-0-	-0-
07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	57 1	598 3	N	-0-	-0-
08	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	66 1	1277 3	N	-0-	-0-
*09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	115 1	1024 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 405		RRCID -> 169097		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277		
05	248 N	247	-0-	-1	-0-	33 1	214 3	Y	-0-	-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	42 1	218 3	Y	-0-	-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	46 1	252 3	Y	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	74 1	226 3	Y	-0-	-0-
*09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	53 1	245 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	137	1	1550	3	N	-0-	13
06	1740 N	1556	-0-	-184	-0-	123	1	1432	3	N	1	14
07	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1539	3	N	1	14
08	3100 N	3127	-0-	27	27	153	1	2973	3	N	1	14
*09	2305 N	2278	-0-	-27	-0-	228	1	2019	3	N	28	42
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT	42

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664												
05	5053 X	3677	-0-	-1376	-0-	495	1	3182	3	Y	-0-	1
06	4560 X	3992	-0-	-568	-0-	638	1	3354	3	Y	-0-	1
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	729	1	4003	3	Y	5	1
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	1092	1	3323	3	Y	-0-	1
09	3990 X	3771	-0-	-219	-0-	668	1	3103	3	Y	-0-	1
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440												
05	713 N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	3	N	-0-	-0-
06	690 N	615	-0-	-75	-0-	49	1	566	3	N	-0-	-0-
07	682 N	656	-0-	-26	-0-	57	1	599	3	N	-0-	-0-
08	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	N	-0-	-0-
*09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546												
05	62 N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-	-0-
06	3000 N	3730	-0-	730	730	470	1	3260	3	N	-0-	-0-
07	2991 N	2261	-0-	-730	-0-	256	1	2002	3	N	3	1
08	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	235	1	1690	3	N	-0-	1
09	1890 X	1684	-0-	-206	-0-	193	1	1491	3	N	-0-	1
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788												
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	160	1	1030	3	Y	-0-	1
06	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	203	1	1069	3	Y	-0-	1
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	236	1	1298	3	Y	1	1
*08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	363	1	1106	3	Y	-0-	1
*09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	225	1	1045	3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940												
05	93 N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	3	N	-0-	-0-
07	62 N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-	-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-	-0-
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW		WELL #: 408		RRCID -> 171731		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364				
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
05	992 N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	N	-0-	-0-
06	990 N	913	-0-	-77	-0-	72	1	841	3	N	-0-	-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	911	3	N	-0-	-0-
08	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1775	3	N	1	-0-
						1	9					
*09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1175	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2604		RRCID -> 171854		COMPL. DATE 10/26/1998		TOTAL DEPTH 6995 PERF. 2648 - 3954				
05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	3	N	-0-	-0-
06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	3	N	1	-0-
						1	9					1
07	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	1	1
						1	9					1
08	3100 N	3455	-0-	355	355	169	1	3285	3	N	1	1
						1	9					1
*09	2942 N	2587	-0-	-355	-0-	262	1	2325	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3103		RRCID -> 172165		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440				
05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-	-0-
06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	3	Y	-0-	-0-
07	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-	-0-
08	523 N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-	-0-
*09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 7		RRCID -> 173438		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472				
05	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	212	1	1485	3	Y	-0-	1
06	1920 X	1720	-0-	-200	-0-	217	1	1503	3	Y	-0-	1
07	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	207	1	1625	3	Y	1	-0-
						1	9					
08	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	Y	-0-	-0-
09	1710 X	1286	-0-	-424	-0-	148	1	1138	3	Y	-0-	-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH 5		WELL #: 6		RRCID -> 173506		COMPL. DATE 05/03/1999		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 4770 - 5416				
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	431	1	2770	3	Y	-0-	1
06	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	491	1	2581	3	Y	-0-	1
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	549	1	3016	3	Y	4	1
						4	9					1
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	784	1	2386	3	Y	-0-	1
*09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	475	1	2206	3	Y	-0-	1
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH 5		WELL #: 5		RRCID -> 173864		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226				
05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	3	N	-0-	-0-
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	3	N	-0-	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	184	1	1011	3	N	-0-	-0-
08	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	415	1	1264	3	N	-0-	-0-
*09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999										
LONGFELLOW		WELL #: 1201		RRCID -> 174242		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	589 N	539	-0-	-50	-0-	44 1	495 3	N	-0-			-0-
06	570 N	514	-0-	-56	-0-	41 1	473 3	N	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	49 1	513 3	N	-0-			-0-
08	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	52 1	1001 3	N	-0-			-0-
*09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	74 1	661 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3104		RRCID -> 175161		COMPL. DATE 11/10/1999		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446				
05	1643 N	1513	-0-	-130	-0-	123 1	1390 3	N	-0-	1 1		-0-
06	1560 N	1415	-0-	-145	-0-	112 1	1302 3	N	1			1
						1 9						
07	1550 N	1530	-0-	-20	-0-	133 1	1396 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	137 1	2664 3	N	1	1 1		1
						1 9						
*09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	208 1	1849 3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 3204		RRCID -> 175162		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #: 301		RRCID -> 176379		COMPL. DATE 10/24/1999		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727				
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	24 1	271 3	N	-0-			1
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	23 1	272 3	N	-0-			1
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	28 1	289 3	N	-0-			1
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28 1	545 3	N	-0-			1
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 1202		RRCID -> 176621		COMPL. DATE 02/07/2000		TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 177782		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 5508 PERF. 4965 - 5508				
05	682 N	543	-0-	-139	-0-	68 1	475 3	Y	-0-			-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	66 1	456 3	Y	-0-			-0-
07	620 N	604	-0-	-16	-0-	68 1	535 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	67 1	478 3	Y	-0-			-0-
*09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	59 1	458 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	121	1	848	3	Y	-0-			1
06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	798	3	Y	-0-			1
07	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
*08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	114	1	815	3	Y	-0-			1
*09	900 N	865	-0-	-35	-0-	99	1	766	3	Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944														
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	59	1	673	3	N	-0-			-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	54	1	633	3	N	-0-			-0-
07	744 N	724	-0-	-20	-0-	63	1	661	3	N	-0-			-0-
08	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	3	N	-0-			-0-
*09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782														
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-			3
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-			3
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-			3
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-			3
*09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	21			24
						23	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048														
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			-0-
06	90 N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	3	Y	-0-			-0-
07	93 N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	3	Y	-0-			-0-
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753														
05	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1920 N	1725	-0-	-195	-0-	136	1	1588	3	N	1			1
						1	9							
07	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	160	1	1677	3	N	1	1	1	1
						1	9							
08	3100 N	3314	-0-	214	214	162	1	3151	3	N	1	1	1	1
						1	9							
*09	2806 N	2592	-0-	-214	-0-	263	1	2329	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480														
05	961 N	829	-0-	-132	-0-	67	1	762	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	730	-0-	-290	-0-	58	1	672	3	N	-0-			-0-
07	806 N	570	-0-	-236	-0-	50	1	520	3	N	-0-			-0-
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-			-0-
*09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950														
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
05	3379 X	2874	-0-	-505	-0-	359	1	2515	3	Y	-0-			1
06	2880 X	2764	-0-	-116	-0-	348	1	2416	3	Y	-0-			1
07	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	369	1	2888	3	Y	4	1 0	3 1	1
08	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	-0-			1
09	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	340	1	2620	3	Y	-0-			1
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597														
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-			-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-			-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-			-0-
08	312 N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-			-0-
*09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060														
05	T. A.	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-			-0-
07	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304														
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-			-0-
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-			-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-			-0-
08	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	N	-0-			-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634														
05	558 N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	N	-0-			-0-
06	540 N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-			-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	-0-			-0-
08	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	N	-0-			-0-
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050												
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

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		803 N	803	-0-	-0-	-0-	64 1	739 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		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736												
05		62 N	57	-0-	-5	-0-	8 1	49 3		Y	-0-	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3		Y	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	11 1	61 3		Y	-0-	-0-
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	17 1	51 3		Y	-0-	-0-
09		60 N	57	-0-	-3	-0-	10 1	47 3		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148												
05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3		Y	-0-	-0-
06		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-	-0-
07		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-	-0-
08		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5 1	35 3		Y	-0-	-0-
*09		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	251 1	1933 3		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870												
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-	14 1	162 3		N	-0-	-0-
06		153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3		N	-0-	-0-
07		159 N	159	-0-	-0-	-0-	14 1	145 3		N	-0-	-0-
08		305 N	305	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3		N	-0-	-0-
*09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	18 1	161 3		N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992												
05		9517 X	8581	-0-	-936	-0-	696 1	7884 3		N	1 5 1	67
							1 9					
06		8820 X	7740	-0-	-1080	-0-	612 1	7122 3		N	5 2 1	70
							6 9					
07		8742 X	8414	-0-	-328	-0-	733 1	7678 3		N	3 3 1	70
							3 9					
08		14024 X	14024	-0-	-0-	-0-	687 1	13333 3		N	4 5 1	69
							4 9					
*09		9467 X	9467	-0-	-0-	-0-	959 1	8508 3		N	-0-	69
10		8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-				N	NO RPT	69

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266															
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
05		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-			20
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-			20
07		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-			20
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			20
09		30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			20
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396															
05		682 N	626	-0-	-56	-0-	51	1	575	3	N	-0-			-0-
06		660 N	582	-0-	-78	-0-	46	1	536	3	N	-0-			-0-
07		651 N	640	-0-	-11	-0-	56	1	584	3	N	-0-			-0-
08		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-			-0-
*09		838 N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388															
05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-			-0-
06		127 N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-			-0-
07		124 N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-			-0-
08		105 N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-			-0-
09		120 N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516															
05		341 N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	N	-0-			1
06		360 N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-			1
07		341 N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-			1
*08		636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-			1
*09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325															
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-			-0-
06		757 N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-			-0-
07		775 N	753	-0-	-22	-0-	66	1	687	3	N	-0-			-0-
08		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	3	N	-0-			-0-
*09		959 N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594															
05		496 N	475	-0-	-21	-0-	64	1	411	3	Y	-0-			-0-
06		870 N	469	-0-	-401	-0-	75	1	394	3	Y	-0-			-0-
07		549 N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	3	Y	-0-			-0-
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-			-0-
*09		501 N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738															
05		248 N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-			-0-
06		208 N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-			-0-
07		228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			-0-
08		426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-			-0-
*09		297 N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW		WELL #:		422	RRCID -> 188927		COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	4410	PERF.	3214 - 4159	
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
05		1860 N	1759	-0-	-101	-0-	143 1	1614 3	N	2	2 1		2
06		1800 N	1668	-0-	-132	-0-	132 1	1536 3	N	-0-			2
07		1798 N	1688	-0-	-110	-0-	147 1	1540 3	N	1	1 1		2
08		3100 N	3344	-0-	244	244	164 1	3178 3	N	2	1 1		3
*09		2518 N	2274	-0-	-244	-0-	230 1	2044 3	N	-0-			3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

LONGFELLOW		WELL #:		423	RRCID -> 188929		COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	3694 - 4208	
05		372 N	359	-0-	-13	-0-	29 1	330 3	N	-0-			-0-
06		390 N	339	-0-	-51	-0-	27 1	312 3	N	-0-			-0-
07		372 N	371	-0-	-1	-0-	32 1	339 3	N	-0-			-0-
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	35 1	671 3	N	-0-			-0-
*09		490 N	490	-0-	-0-	-0-	50 1	440 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3302	RRCID -> 189231		COMPL. DATE	05/12/2002	TOTAL DEPTH	7080	PERF.	5173 - 6204	
05		744 N	669	-0-	-75	-0-	54 1	615 3	N	-0-			-0-
06		720 N	632	-0-	-88	-0-	50 1	582 3	N	-0-			-0-
07		682 N	677	-0-	-5	-0-	59 1	618 3	N	-0-			-0-
08		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	63 1	1221 3	N	-0-			-0-
*09		836 N	836	-0-	-0-	-0-	85 1	751 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		509	RRCID -> 189601		COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	8497	PERF.	6603 - 8176	
05		1457 N	315	-0-	-1142	-0-	26 1	289 3	Y	-0-			-0-
06		510 N	308	-0-	-202	-0-	24 1	284 3	Y	-0-			-0-
07		335 N	335	-0-	-0-	-0-	29 1	306 3	Y	-0-			-0-
08		635 N	635	-0-	-0-	-0-	31 1	604 3	Y	-0-			-0-
09		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4024	RRCID -> 189602		COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	4610	PERF.	3580 - 4350	
05		527 N	520	-0-	-7	-0-	42 1	478 3	N	-0-			-0-
06		540 N	500	-0-	-40	-0-	40 1	460 3	N	-0-			-0-
07		516 N	516	-0-	-0-	-0-	45 1	471 3	N	-0-			-0-
08		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	51 1	989 3	N	-0-			-0-
*09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	69 1	616 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #:		2203	RRCID -> 190212		COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	5312 - 5930	
05		62 N	27	-0-	-35	-0-	3 1	24 3	Y	-0-			-0-
06		74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-			-0-
07		164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	145 3	Y	-0-			-0-
08		85 N	85	-0-	-0-	-0-	10 1	75 3	Y	-0-			-0-
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	6 1	47 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
05		1674 N	1599	-0-	-75	-0-	130 1	1469 3	N	N	-0-	1 1	-0-
06		1620 N	1544	-0-	-76	-0-	122 1	1421 3	N	N	1		1
							1 9						
07		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	145 1	1521 3	N	N	1	1 1	1
							1 9						
08		3065 N	3065	-0-	-0-	-0-	150 1	2914 3	N	N	1	1 1	1
							1 9						
*09		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	221 1	1964 3	N	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830													
05		806 N	763	-0-	-43	-0-	62 1	701 3	N	N	-0-		-0-
06		780 N	726	-0-	-54	-0-	57 1	669 3	N	N	-0-		-0-
07		785 N	785	-0-	-0-	-0-	68 1	717 3	N	N	-0-		-0-
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73 1	1413 3	N	N	1	1 1	-0-
							1 9						
*09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	103 1	915 3	N	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988													
05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	55 1	626 3	Y	Y	-0-		-0-
06		645 N	645	-0-	-0-	-0-	51 1	594 3	Y	Y	-0-		-0-
07		665 N	665	-0-	-0-	-0-	58 1	607 3	Y	Y	-0-		-0-
08		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	61 1	1175 3	Y	Y	-0-		-0-
*09		904 N	904	-0-	-0-	-0-	92 1	812 3	Y	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904													
05		1147 N	1132	-0-	-15	-0-	92 1	1040 3	N	N	-0-	1 1	-0-
06		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	91 1	1061 3	N	N	-0-		-0-
07		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	108 1	1129 3	N	N	-0-		-0-
08		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	105 1	2039 3	N	N	1	1 1	-0-
							1 9						
*09		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	183 1	1620 3	N	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670													
05		1705 N	1633	-0-	-72	-0-	133 1	1500 3	N	N	-0-	1 1	-0-
06		1590 N	1538	-0-	-52	-0-	122 1	1415 3	N	N	1		1
							1 9						
07		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	148 1	1546 3	N	N	1	1 1	1
							1 9						
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	133 1	2580 3	N	N	1	1 1	1
							1 9						
*09		1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-			N	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT		1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
05		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	217	1	1591	3	Y	-0-		1
06		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	241	1	1493	3	Y	-0-		1
07		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	293	1	1812	3	Y	1	1 1	1
08		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	417	1	1892	3	Y	-0-		1
*09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	269	1	1477	3	Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1
LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117														
05		1643 N	1540	-0-	-103	-0-	125	1	1415	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1620 N	1455	-0-	-165	-0-	115	1	1339	3	N	1		1
07		1581 N	1549	-0-	-32	-0-	135	1	1413	3	N	1	1 1	1
08		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2761	3	N	1	1 1	1
*09		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622														
05		837 N	729	-0-	-108	-0-	91	1	638	3	Y	-0-		-0-
06		780 N	711	-0-	-69	-0-	90	1	621	3	Y	-0-		-0-
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	91	1	712	3	Y	1	1 1	-0-
08		712 N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	625	3	Y	-0-		-0-
09		720 N	666	-0-	-54	-0-	76	1	590	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246														
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-		-0-
06		271 N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-		-0-
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-		-0-
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	72	1	220	3	Y	-0-		-0-
*09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635														
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-		-0-
06		240 N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	3	N	-0-		-0-
07		248 N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	3	N	-0-		-0-
08		434 N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-		-0-
*09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758														
05		248 N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-		-0-
06		210 N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	3	N	-0-		-0-
07		217 N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	3	N	-0-		-0-
08		365 N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

05		2418 N	2205	-0-	-213	-0-	179	1	2026	3	N	-0-	1	1		-0-
06		2340 N	692	-0-	-1648	-0-	55	1	637	3	N	-0-				-0-
07		1674 N	819	-0-	-855	-0-	71	1	748	3	N	-0-				-0-
08		2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	2	1	1		1
							2	9								
*09		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	N	-0-				1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924																
05		465 N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-				-0-
06		450 N	350	-0-	-100	-0-	28	1	322	3	N	-0-				-0-
07		496 N	376	-0-	-120	-0-	33	1	343	3	N	-0-				-0-
08		696 N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-				-0-
*09		574 N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716																
05		217 N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-				-0-
06		240 N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-				-0-
07		218 N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-				-0-
08		386 N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-				-0-
*09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088																
05		5301 X	5055	-0-	-246	-0-	410	1	4645	3	N	-0-	3	1		-0-
06		5070 X	4776	-0-	-294	-0-	378	1	4395	3	N	3	1	1		2
							3	9								
07		5270 X	5270	-0-	-0-	-0-	459	1	4809	3	N	2	2	1		2
							2	9								
08		9989 X	9989	-0-	-0-	-0-	489	1	9496	3	N	4	4	1		2
							4	9								
*09		4890 X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-				2
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				2

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750																
05		558 N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-				-0-
06		540 N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	3	N	-0-				-0-
07		527 N	497	-0-	-30	-0-	43	1	454	3	N	-0-				-0-
08		902 N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	-0-				-0-
*09		678 N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932																
05		496 N	452	-0-	-44	-0-	37	1	415	3	N	-0-				-0-
06		510 N	413	-0-	-97	-0-	33	1	380	3	N	-0-				-0-
07		434 N	367	-0-	-67	-0-	32	1	335	3	N	-0-				-0-
08		749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	N	-0-				-0-
*09		615 N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	N	-0-				-0-
10		0 N	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 #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152												
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
05		930 N	896	-0-	-34	-0-	73 1	823 3	N	-0-		27
06		930 N	823	-0-	-107	-0-	65 1	758 3	N	-0-		27
07		868 N	839	-0-	-29	-0-	73 1	766 3	N	-0-		27
08		899 N	363	-0-	-536	-0-	18 1	345 3	N	-0-		27
*09		810 N	6	-0-	-804	-0-	1 1	5 3	N	-0-		27
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050												
05		682 N	571	-0-	-111	-0-	46 1	525 3	N	-0-		-0-
06		610 N	610	-0-	-0-	-0-	48 1	562 3	N	-0-		-0-
07		620 N	587	-0-	-33	-0-	51 1	536 3	N	-0-		-0-
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 3	N	-0-		-0-
*09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	79 1	701 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990												
05		558 N	491	-0-	-67	-0-	40 1	451 3	N	-0-		-0-
06		570 N	464	-0-	-106	-0-	37 1	427 3	N	-0-		-0-
07		465 N	410	-0-	-55	-0-	36 1	374 3	N	-0-		-0-
08		788 N	788	-0-	-0-	-0-	39 1	749 3	N	-0-		-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294												
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 3	N	-0-		-0-
06		64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 3	N	-0-		-0-
07		62 N	51	-0-	-11	-0-	4 1	47 3	N	-0-		-0-
08		118 N	118	-0-	-0-	-0-	6 1	112 3	N	-0-		-0-
*09		83 N	83	-0-	-0-	-0-	8 1	75 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578												
05		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	143 1	1615 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1980 N	1539	-0-	-441	-0-	122 1	1416 3	N	1		1
							1 9					
07		1984 N	1710	-0-	-274	-0-	149 1	1560 3	N	1	1 1	1
							1 9					
08		3100 N	3138	-0-	38	38	154 1	2983 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*09		2190 N	2152	-0-	-38	-0-	218 1	1934 3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930												
05		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	95 1	1081 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1200 N	1104	-0-	-96	-0-	87 1	1017 3	N	-0-		-0-
07		1209 N	1176	-0-	-33	-0-	103 1	1073 3	N	-0-		-0-
08		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	101 1	1970 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
*09		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	165 1	1464 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432																	
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
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-
10		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																	
05		1798 N	1628	-0-	-170	-0-	132	1	1496	3	N	-0-	1	1			-0-
06		1770 N	1526	-0-	-244	-0-	121	1	1404	3	N	1					1
								1									
07		1705 N	1580	-0-	-125	-0-	138	1	1441	3	N	1	1	1			1
								1									
08		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	148	1	2865	3	N	1	1	1			1
								1									
*09		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	230	1	2036	3	N	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018																	
05		341 N	267	-0-	-74	-0-	22	1	245	3	N	-0-					1
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					1
07		279 N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	3	N	-0-					1
*08		474 N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					1
*09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181																	
05		713 N	533	-0-	-180	-0-	43	1	490	3	N	-0-	8	1			7
06		690 N	608	-0-	-82	-0-	48	1	560	3	N	-0-					7
07		682 N	629	-0-	-53	-0-	55	1	574	3	N	-0-					7
08		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					7
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165																	
05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06		11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*09		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320																	
05		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	438	1	3070	3	Y	-0-					109
06		2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	346	1	2398	3	Y	-0-					109
*07		2790 X	2197	-0-	-593	-0-	248	1	1946	3	Y	3	1	0	2	1	109
								3									
								9									
*08		2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	305	1	2191	3	Y	-0-					109
*09		3390 X	3254	-0-	-136	-0-	373	1	2881	3	Y	-0-					109
10		3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					109

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346														
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
05	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	175	1	1985	3	N	-0-	1	1	-0-
06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	173	1	2013	3	N	2	1	1	1
07	2924 N	2924	-0-	-0-	-0-	255	1	2668	3	N	1	1	1	1
08	3100 N	5742	-0-	2642	2642	281	1	5459	3	N	2	2	1	1
*09	3000 N	4215	-0-	1215	3857	427	1	3788	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3857					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344														
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	3	N	-0-			-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	3	N	-0-			-0-
07	93 N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946														
05	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	191	1	1225	3	Y	-0-			1
06	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	220	1	1154	3	Y	-0-			1
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	245	1	1345	3	Y	-0-	1	1	-0-
08	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	382	1	1163	3	Y	-0-			-0-
09	1380 X	1376	-0-	-4	-0-	244	1	1132	3	Y	-0-			-0-
10	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687														
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	92	1	1045	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1260 N	1075	-0-	-185	-0-	85	1	990	3	N	-0-			-0-
07	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	97	1	1015	3	N	-0-			-0-
08	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	3	N	-0-	1	1	-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	1	9			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061														
05	186 N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-			-0-
07	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-			-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 5021		RRCID -> 199611		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229				
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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 606		RRCID -> 199613		COMPL. DATE 11/09/2003		TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592				
05	744 N	719	-0-	-25	-0-	90	1	629	3	Y	-0-	1
06	849 N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	3	Y	-0-	1
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1	1 1
						1	9					
*08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122	1	872	3	Y	-0-	1
*09	840 N	827	-0-	-13	-0-	95	1	732	3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

ALLISON 2		WELL #: 1303		RRCID -> 199618		COMPL. DATE 11/04/2003		TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304				
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-	-0-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-	-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-	-0-
*09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6010		RRCID -> 199629		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274				
05	744 N	583	-0-	-161	-0-	47	1	536	3	N	-0-	-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	3	N	-0-	-0-
07	744 N	586	-0-	-158	-0-	51	1	535	3	N	-0-	-0-
08	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	N	-0-	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6014		RRCID -> 200347		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552				
05	775 N	637	-0-	-138	-0-	51	1	577	3	N	8	118
						9	9					
06	720 N	642	-0-	-78	-0-	50	1	579	3	N	12	130
						13	9					
07	620 N	519	-0-	-101	-0-	45	1	470	3	N	4	134
						4	9					
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	N	13	147
						14	9					
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5	152
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	152

WEST RANCH		WELL #: 2305		RRCID -> 201354		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190				
05	465 N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	N	-0-	-0-
06	450 N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	3	N	-0-	-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	37	1	391	3	N	-0-	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-	-0-
*09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	95 1	1076 3	N	-0-			1 1	-0-
06	1200 N	1121	-0-	-79	-0-	89 1	1032 3	N	-0-				-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	106 1	1113 3	N	-0-				-0-
08	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	109 1	2117 3	N	1			1 1	-0-
						1 9							
*09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	162 1	1437 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882													
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	57 1	647 3	N	-0-				-0-
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	46 1	531 3	N	-0-				-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49 1	512 3	N	-0-				-0-
08	886 N	886	-0-	-0-	-0-	43 1	843 3	N	-0-				-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756													
05	434 N	429	-0-	-5	-0-	35 1	394 3	N	-0-				-0-
06	450 N	414	-0-	-36	-0-	33 1	381 3	N	-0-				-0-
07	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40 1	420 3	N	-0-				-0-
08	833 N	833	-0-	-0-	-0-	41 1	792 3	N	-0-				-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356													
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	15 1	173 3	N	-0-				-0-
06	180 N	165	-0-	-15	-0-	13 1	152 3	N	-0-				-0-
07	186 N	164	-0-	-22	-0-	14 1	150 3	N	-0-				-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998													
05	558 N	540	-0-	-18	-0-	44 1	496 3	N	-0-				-0-
06	570 N	428	-0-	-142	-0-	34 1	394 3	N	-0-				-0-
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	56 1	591 3	N	-0-				-0-
08	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	75 1	1458 3	N	-0-				-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	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 #: 2501		RRCID -> 203339		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
05	403 N	370	-0-	-33	-0-	29	1	332	3	Y	8	122	
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-	122	
07	372 N	242	-0-	-130	-0-	21	1	221	3	Y	-0-	122	
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	18	140	
*09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	20	9	456	3	Y	3	140 1	3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	NO RPT	3	

WEST STATE		WELL #: 2403		RRCID -> 203340		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412					
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	135	1	1528	3	N	12	62	
06	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	3	65	
07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	140	1	1470	3	N	1	1 1	65
*08	3100 N	3239	-0-	139	139	159	1	3079	3	N	1	1 1	65
*09	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-	1	9			N	-0-	65	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	65	

WEST RANCH		WELL #: 6012		RRCID -> 203343		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 9092 PERF. 6001 - 6684					
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-	-0-	
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-	-0-	
07	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	162	1	1271	3	Y	1	1 1	-0-
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	Y	-0-	-0-	
*09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

LONGFELLOW 130		WELL #: 3301		RRCID -> 203347		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538					
05	1085 N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-	20	
06	1020 N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-	20	
07	899 N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-	20	
08	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-	20	
*09	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-	20	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	20	

ALLISON		WELL #: 306L		RRCID -> 203689		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585					
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	3	Y	-0-	-0-	
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	-0-	-0-	
07	579 N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	Y	-0-	-0-	
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-	-0-	
*09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	3	Y	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 6015	RRCID -> 203855	COMPL. DATE 03/19/2004	TOTAL DEPTH 4707	PERF. 3706	- 4180			
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
05		1054 N	948	-0-	-106	-0-	77 1	871 3	N	-0-	1 1	-0-
06		990 N	932	-0-	-58	-0-	74 1	858 3	N	-0-		-0-
07		992 N	988	-0-	-4	-0-	86 1	902 3	N	-0-		-0-
08		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	91 1	1763 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
09		930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2302	RRCID -> 204037	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 11216	PERF. 6242	- 9092			
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	51 1	326 3	Y	-0-		-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-	56 1	296 3	Y	-0-		-0-
07		377 N	377	-0-	-0-	-0-	58 1	319 3	Y	-0-		-0-
08		373 N	373	-0-	-0-	-0-	92 1	281 3	Y	-0-		-0-
09		360 N	316	-0-	-44	-0-	56 1	260 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2310	RRCID -> 204038	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 3152	- 3892			
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	12 1	138 3	N	-0-		7
06		150 N	124	-0-	-26	-0-	10 1	114 3	N	-0-		7
07		217 N	137	-0-	-80	-0-	12 1	125 3	N	-0-		7
08		263 N	263	-0-	-0-	-0-	13 1	250 3	N	-0-		7
*09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	18 1	164 3	N	-0-		7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		7

BIG CANYON RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 204739	COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 24075	PERF.13885	- 14030			
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-
10		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			
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-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3403	RRCID -> 204973	COMPL. DATE 01/02/2004	TOTAL DEPTH 8210	PERF. 5772	- 7882			
05		620 N	512	-0-	-108	-0-	42 1	470 3	N	-0-		-0-
06		544 N	544	-0-	-0-	-0-	43 1	501 3	N	-0-		-0-
07		558 N	547	-0-	-11	-0-	48 1	499 3	N	-0-		-0-
08		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	51 1	985 3	N	-0-		-0-
*09		736 N	736	-0-	-0-	-0-	75 1	661 3	N	-0-		-0-
10		0 N	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										
ALLISON 2003		WELL #: 1102		RRCID -> 205155		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185		
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
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	32 3	Y	-0-	-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 3	Y	-0-	-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 3	Y	-0-	-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 3	Y	-0-	-0-
*09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5 1	40 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 170		WELL #: 501		RRCID -> 205281		COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150		
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-
10	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		
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	241 3	N	-0-	1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	20 1	228 3	N	-0-	1
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	23 1	244 3	N	-0-	1
*08	464 N	464	-0-	-0-	-0-	23 1	441 3	N	-0-	1
*09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 2309A		RRCID -> 205776		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534		
05	248 N	218	-0-	-30	-0-	18 1	200 3	N	-0-	-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	16 1	192 3	N	-0-	-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20 1	206 3	N	-0-	-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20 1	387 3	N	-0-	-0-
*09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	30 1	270 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2306		RRCID -> 205893		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064		
05	1643 N	1483	-0-	-160	-0-	120 1	1363 3	N	-0-	1 1
06	1590 N	1395	-0-	-195	-0-	110 1	1284 3	N	1	1
						1 9				1
07	1519 N	1457	-0-	-62	-0-	127 1	1329 3	N	1	1 1
						1 9				1
08	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	136 1	2639 3	N	1	1 1
						1 9				1
*09	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	215 1	1910 3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 4034		RRCID -> 205895		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST RANCH		WELL #: 2205		RRCID -> 205908		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 2262 - 4142	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
05		868 N	827	-0-	-41	-0-	67	1	760	3	N	-0-	-0-
06		840 N	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	3	N	-0-	-0-
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	N	-0-	-0-
08		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1484	3	N	1	1 1
							1	9					
*09		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2206		RRCID -> 205911		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 2684 - 3994			
05		66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-	-0-
06		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-	-0-
07		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-	-0-
08		137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-	-0-
*09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2303		RRCID -> 206085		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8352 - 8382			
05		1209 N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-	1 1
06		1170 N	1084	-0-	-86	-0-	86	1	998	3	Y	-0-	-0-
07		1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	3	Y	-0-	-0-
08		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	3	Y	1	1 1
							1	9					
*09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4035		RRCID -> 207716		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 4310		PERF. 2979 - 4224			
05		93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-	127
06		63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-	127
07		76 N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-	127
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-	127
*09		102 N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-	127
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	127

WEST RANCH		WELL #: 2308		RRCID -> 208218		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 4413		PERF. 2640 - 4115			
05		310 N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-	1
06		300 N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	3	N	-0-	1
07		279 N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-	1
*08		460 N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-	1
*09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 6016		RRCID -> 208561		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6386 - 6520			
05		62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	-0-
06		60 N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-	-0-
07		64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-	-0-
08		60 N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-	-0-
09		60 N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999											
ALLISON				WELL #: 2108	RRCID -> 208577		COMPL. DATE 10/31/2004		TOTAL DEPTH 6781		PERF. 5129 - 5376				
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
05		611 N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	N	-0-			-0-
06		600 N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-			-0-
07		651 N	601	-0-	-50	-0-	52	1	549	3	N	-0-			-0-
08		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-			-0-
*09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2311	RRCID -> 208596		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 2192 - 4437				
05		2046 N	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-	1	1	13
06		2100 N	5	-0-	-2095	-0-	5	3			N	-0-			13
07		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	17			30
							19	9							
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	N	11	1	1	40
							12	9							
*09		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5			45
							6	9							
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

WEST RANCH				WELL #: 6023	RRCID -> 208597		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 2746 - 4276				
05		1426 N	1317	-0-	-109	-0-	107	1	1210	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1410 N	1228	-0-	-182	-0-	97	1	1131	3	N	-0-			-0-
07		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	114	1	1188	3	N	-0-			-0-
08		2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	N	1	1	1	-0-
							1	9							
09		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 2104	RRCID -> 208766		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 4412 - 6126				
05		1674 N	1505	-0-	-169	-0-	122	1	1383	3	N	-0-	1	1	-0-
06		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	3	N	2	1	1	1
							2	9							
07		2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	257	1	2689	3	N	1	1	1	1
							1	9							
08		3100 N	5908	-0-	2808	2808	289	1	5617	3	N	2	2	1	1
							2	9							
*09		3000 N	2869	-0-	-131	2677	291	1	2578	3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2677					N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 6024	RRCID -> 209428		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 4620		PERF. 3446 - 4188				
05		558 N	529	-0-	-29	-0-	43	1	486	3	N	-0-			-0-
06		408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-			-0-
07		465 N	283	-0-	-182	-0-	25	1	258	3	N	-0-			-0-
08		527 N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	N	-0-			-0-
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2209	RRCID -> 209628		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 4337		PERF. 3038 - 4073				
05		124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-			7
06		120 N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-			7
07		124 N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-			7
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-			7
*09		139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-			7
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #:		3305	RRCID ->	209696	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	9185	PERF. 6157 - 7392			
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	438	-0-	-27	-0-	36	1	402	3	N	-0-			-0-
06	480 N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	3	N	-0-			-0-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	38	1	397	3	N	-0-			-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-			-0-
*09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1501	RRCID ->	209877	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	8815	PERF. 6502 - 6647			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2107	RRCID ->	210269	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 3938 - 4511			
05	1147 N	1129	-0-	-18	-0-	92	1	1037	3	N	-0-			-0-
06	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	N	-0-			-0-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	885	3	N	-0-			-0-
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	3	N	1	1	1	-0-
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1	9			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	3	N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1503	RRCID ->	210480	COMPL. DATE	07/21/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4942 - 5108			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #:		1502	RRCID ->	210571	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4924 - 5047			
05	1705 N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-			-0-
06	1680 N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
07	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
08	3100 N	3283	-0-	-183	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
*09	2450 N	2267	-0-	-183	-0-	2267	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2208	RRCID ->	210945	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	4255	PERF. 2766 - 4110			
05	465 N	400	-0-	-65	-0-	32	1	368	3	N	-0-			27
06	420 N	369	-0-	-51	-0-	29	1	340	3	N	-0-			27
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	N	-0-			27
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-			27
*09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PACIFIC OVERTHRUST												CITY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.												CITY: PECOS	
WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 3404												CITY: PECOS	
RRCID -> 211086												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 06/04/2005												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 7998												CITY: PECOS	
PERF. 5922 - 7774												CITY: PECOS	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
05		62 N	35	-0-	-27	-0-	3 1	32 3	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	2 1	27 3	N	-0-			-0-
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	3 1	29 3	N	-0-			-0-
08		52 N	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 3	N	-0-			-0-
09		30 N	24	-0-	-6	-0-	2 1	22 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 3106												CITY: PECOS	
RRCID -> 212044												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 07/01/2007												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 7503												CITY: PECOS	
PERF. 4964 - 5470												CITY: PECOS	
05		930 N	849	-0-	-81	-0-	69 1	780 3	N	-0-			-0-
06		930 N	794	-0-	-136	-0-	63 1	731 3	N	-0-			-0-
07		837 N	804	-0-	-33	-0-	70 1	734 3	N	-0-			-0-
08		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	76 1	1477 3	N	1	1 1		-0-
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-	1 9		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 3109												CITY: PECOS	
RRCID -> 212231												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 05/22/2005												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 13092												CITY: PECOS	
PERF. 6151 - 6537												CITY: PECOS	
05		2759 N	1974	-0-	-785	-0-	160 1	1814 3	N	-0-	1 1		-0-
06		2520 N	1859	-0-	-661	-0-	147 1	1711 3	N	1			1
07		1984 N	1944	-0-	-40	-0-	169 1	1774 3	N	1	1 1		1
08		3100 N	3407	-0-	307	307	167 1	3239 3	N	1	1 1		1
*09		3000 N	2730	-0-	-270	37	1 9	2453 3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	37			N	NO RPT			1

WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 3210												CITY: PECOS	
RRCID -> 212501												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 10/18/2006												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 7602												CITY: PECOS	
PERF. 6556 - 7274												CITY: PECOS	
05		806 N	552	-0-	-254	-0-	45 1	507 3	N	-0-	1 1		-0-
06		900 N	760	-0-	-140	-0-	60 1	700 3	N	-0-			-0-
07		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	96 1	1001 3	N	-0-			-0-
08		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	99 1	1924 3	N	1	1 1		-0-
*09		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1 9	1283 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	145 1		N	NO RPT			-0-

WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 6026												CITY: PECOS	
RRCID -> 213605												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 12/18/2005												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 4689												CITY: PECOS	
PERF. 3890 - 4600												CITY: PECOS	
05		465 N	409	-0-	-56	-0-	33 1	376 3	N	-0-			1
06		450 N	392	-0-	-58	-0-	31 1	361 3	N	-0-			1
07		403 N	393	-0-	-10	-0-	34 1	359 3	N	-0-			1
*08		721 N	721	-0-	-0-	-0-	35 1	686 3	N	-0-			1
*09		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

WEST RANCH												CITY: PECOS	
WELL #: 6025												CITY: PECOS	
RRCID -> 214450												CITY: PECOS	
COMPL. DATE 12/05/2005												CITY: PECOS	
TOTAL DEPTH 4150												CITY: PECOS	
PERF. 3786 - 3872												CITY: PECOS	
05		527 N	479	-0-	-48	-0-	39 1	440 3	N	-0-			-0-
06		510 N	457	-0-	-53	-0-	36 1	421 3	N	-0-			-0-
07		465 N	457	-0-	-8	-0-	40 1	417 3	N	-0-			-0-
08		892 N	892	-0-	-0-	-0-	44 1	848 3	N	-0-			-0-
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PACIFIC OVERTHRUST													CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
ALLISON //CONT.// 616999														
WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	93 1	1051 3	N	-0-	1 1		-0-		
06	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	84 1	978 3	N	-0-			-0-		
07	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	100 1	1043 3	N	-0-			-0-		
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	106 1	2060 3	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
*09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	156 1	1385 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST RANCH													WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630	
05	868 N	856	-0-	-12	-0-	113 1	726 3	Y	15			215		
						17 9								
06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	106 1	555 3	Y	7			222		
						8 9								
07	982 N	982	-0-	-0-	-0-	151 1	830 3	Y	1	1 1		222		
						1 9								
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	194 1	591 3	Y	-0-	117 1		105		
*09	660 N	622	-0-	-38	-0-	110 1	512 3	Y	-0-			105		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			105		

ALLISON													WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805	
05	682 N	355	-0-	-327	-0-	29 1	326 3	N	-0-			-0-		
06	660 N	317	-0-	-343	-0-	25 1	292 3	N	-0-			-0-		
07	434 N	322	-0-	-112	-0-	28 1	294 3	N	-0-			-0-		
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	38 1	747 3	N	-0-			-0-		
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	33 1	296 3	N	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WEST RANCH													WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25 1	164 3	Y	-0-			75		
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	28 1	149 3	Y	-0-			75		
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	32 1	173 3	Y	-0-			75		
08	193 N	193	-0-	-0-	-0-	48 1	145 3	Y	-0-			75		
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	30 1	141 3	Y	-0-			75		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			75		

WEST RANCH													WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300	
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ALLISON 2													WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822	
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	43 1	484 3	Y	-0-			-0-		
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	41 1	475 3	Y	-0-			-0-		
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52 1	539 3	Y	-0-			-0-		
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54 1	1041 3	Y	-0-			-0-		
*09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75 1	663 3	Y	-0-			-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 6021	RRCID ->	216198	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3524 - 3885	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	121 1	1375 3	N	-0-		1 1		-0-
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	111 1	1290 3	N	1				1
						1 9							
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	115 1	1200 3	N	-0-		1 1		-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112 1	2176 3	N	1		1 1		-0-
						1 9							
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5032	RRCID ->	216249	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4583	PERF.	3734 - 4320	
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	8 1	92 3	N	-0-				-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	8 1	94 3	N	-0-				-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	9 1	94 3	N	-0-				-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11 1	218 3	N	-0-				-0-
*09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16 1	139 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 5031	RRCID ->	216459	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	5807	PERF.	4927 - 5322	
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-
06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	165 1	1147 3	Y	-0-				-0-
07	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	204 1	1602 3	Y	1	1 1			-0-
						1 9							
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	181 1	1297 3	Y	-0-				-0-
09	1320 N	1250	-0-	-70	-0-	143 1	1107 3	Y	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 3307	RRCID ->	216626	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	5671 - 8103	
05	744 N	743	-0-	-1	-0-	60 1	683 3	N	-0-				-0-
06	750 N	698	-0-	-52	-0-	55 1	643 3	N	-0-				-0-
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	68 1	712 3	N	-0-				-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	74 1	1428 3	N	1	1 1			-0-
						1 9							
*09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	105 1	930 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WEST RANCH				WELL #: 6028	RRCID ->	216883	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3270 - 3420	
05	372 N	356	-0-	-16	-0-	29 1	327 3	N	-0-				1
06	360 N	337	-0-	-23	-0-	27 1	310 3	N	-0-				1
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	31 1	328 3	N	-0-				1
*08	679 N	679	-0-	-0-	-0-	33 1	646 3	N	-0-				1
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				1

WEST RANCH				WELL #: 5034	RRCID ->	216902	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	4180	PERF.	3564 - 3970	
05	620 N	428	-0-	-192	-0-	35 1	393 3	N	-0-				-0-
06	600 N	488	-0-	-112	-0-	39 1	449 3	N	-0-				-0-
07	558 N	557	-0-	-1	-0-	49 1	508 3	N	-0-				-0-
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	56 1	1079 3	N	-0-				-0-
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	103 1	912 3	N	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-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 #: 5035		RRCID -> 217302		COMPL. DATE 08/26/2007		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018								
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
05	651 N	603	-0-	-48	-0-	-0-	49	1	554	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	630 N	574	-0-	-56	-0-	-0-	45	1	529	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
*09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	744	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 2411		RRCID -> 217327		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980								
05	62 N	39	-0-	-23	-0-	-0-	5	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

WEST STATE		WELL #: 401E		RRCID -> 217742		COMPL. DATE 06/27/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158								
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-	-0-	-0-	1	
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-	-0-	-0-	1	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-	-0-	-0-	1	
*08	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	N	-0-	-0-	-0-	1	
*09	330 N	290	-0-	-40	-0-	-0-	51	1	239	3	N	-0-	-0-	-0-	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	1	

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5101		RRCID -> 217743		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928								
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	N	20	10	1	12	
06	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	487	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
*09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	12	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	12	

WEST RANCH		WELL #: 5033		RRCID -> 217783		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6030		RRCID -> 217786		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230								
05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1082	3	N	-0-	1	1	-0-	
06	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	3	N	1	1	1	-0-	
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-	1	9			N	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2702		RRCID -> 218064		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-
07	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-
08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-
*09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5047		RRCID -> 218477		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960			
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5020		RRCID -> 218568		COMPL. DATE 06/17/2006		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060			
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	712	3	Y	-0-
08	651 N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2112		RRCID -> 218608		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300			
05	341 N	212	-0-	-129	-0-	17	1	195	3	N	-0-
06	300 N	172	-0-	-128	-0-	14	1	158	3	N	-0-
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-
08	465 N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-
*09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 4301		RRCID -> 218839		COMPL. DATE 03/31/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905			
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	3	N	-0-
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	N	-0-
08	527 N	496	-0-	-31	-0-	123	1	373	3	N	-0-
09	510 N	509	-0-	-1	-0-	90	1	419	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3002		RRCID -> 219122		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552			
05	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	154	1	1742	3	N	-0-
06	1950 N	1779	-0-	-171	-0-	141	1	1637	3	N	1
						1	9				
07	1953 N	1930	-0-	-23	-0-	168	1	1761	3	N	1
						1	9				
08	3100 N	3578	-0-	478	478	175	1	3402	3	N	1
						1	9				
*09	3000 N	2578	-0-	-422	56	261	1	2317	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774													
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

05		691 N	691	-0-	-0-	-0-	93 1	598 3	N	-0-			-0-
06		659 N	659	-0-	-0-	-0-	105 1	554 3	N	-0-			-0-
07		788 N	788	-0-	-0-	-0-	121 1	666 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
08		731 N	731	-0-	-0-	-0-	181 1	550 3	N	-0-			-0-
*09		661 N	661	-0-	-0-	-0-	117 1	544 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704													
05		20129 X	20129	-0-	-0-	-0-	2524 1	17605 3	N	-0-	3 1		11
06		19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	2519 1	17129 3	N	-0-			11
07		22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	2579 1	19685 3	N	24	6 0	19 1	10
							26 9						
08		20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	2675 1	17780 3	N	-0-			10
*09		19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	2285 1	16944 3	N	-0-			10
10		3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-			N	NO RPT			10

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200													
05		930 N	760	-0-	-170	-0-	62 1	698 3	N	-0-			-0-
06		780 N	721	-0-	-59	-0-	57 1	664 3	N	-0-			-0-
07		806 N	701	-0-	-105	-0-	61 1	640 3	N	-0-			-0-
08		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61 1	1177 3	N	-0-			-0-
*09		950 N	950	-0-	-0-	-0-	96 1	854 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2111 RRCID -> 219551 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4556 - 4809													
05		1798 N	1629	-0-	-169	-0-	132 1	1497 3	N	-0-	1 1		-0-
06		1770 N	1330	-0-	-440	-0-	105 1	1224 3	N	1			1
							1 9						
07		1643 N	1602	-0-	-41	-0-	140 1	1462 3	N	-0-			1
08		2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	131 1	2546 3	N	1	1 1		1
							1 9						
*09		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	233 1	2062 3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 1204 RRCID -> 219777 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 6114 - 6557													
05		3534 X	3165	-0-	-369	-0-	257 1	2907 3	N	1	2 1		2
							1 9						
06		3540 X	2942	-0-	-598	-0-	233 1	2707 3	N	2	1 1		3
							2 9						
07		3658 X	3085	-0-	-573	-0-	269 1	2815 3	N	1	1 1		3
							1 9						
08		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	291 1	5649 3	N	2	2 1		3
							2 9						
*09		4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	425 1	3770 3	N	-0-			3
10		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-			N	NO RPT			3

WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686													
05		186 N	173	-0-	-13	-0-	14 1	159 3	N	-0-			-0-
06		180 N	159	-0-	-21	-0-	13 1	146 3	N	-0-			-0-
07		171 N	171	-0-	-0-	-0-	15 1	156 3	N	-0-			-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16 1	309 3	N	-0-			-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	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		WILLIAMS		WELL #: 7201		RRCID -> 220210		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 5533		PERF. 4396 - 4700		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		10 N	10	-0-	-0-			1 1	9 3	N	-0-			-0-
06		25 N	25	-0-	-0-			4 1	21 3	N	-0-			-0-
07		34 N	34	-0-	-0-			5 1	29 3	N	-0-			-0-
08		28 N	28	-0-	-0-			7 1	21 3	N	-0-			-0-
09		30 N	12	-0-	-18			2 1	10 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE "600"		WELL #: 1507		RRCID -> 220459		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4970 - 5092				
05		4557 X	4061	-0-	-496			4061 3		N	-0-			-0-
06		4320 X	3808	-0-	-512			3808 3		N	-0-			-0-
07		4309 X	4038	-0-	-271			4038 3		N	-0-			-0-
08		8281 X	8281	-0-	-0-			8281 3		N	-0-			-0-
*09		5747 X	5747	-0-	-0-			5747 3		N	-0-			-0-
10		4061 X	NO RPT	-0-	-4061					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 6022		RRCID -> 220557		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6594 - 6925				
05		62 N	57	-0-	-5			5 1	52 3	N	-0-			-0-
06		60 N	54	-0-	-6			4 1	50 3	N	-0-			-0-
07		62 N	58	-0-	-4			5 1	53 3	N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-			5 1	102 3	N	-0-			-0-
09		60 N	-0-	-0-	-60					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE		WELL #: 402E		RRCID -> 220706		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 6138		PERF. 5056 - 5745				
05		68 N	68	-0-	-0-			9 1	59 3	Y	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-			11 1	58 3	Y	-0-			-0-
07		83 N	83	-0-	-0-			13 1	70 3	Y	-0-			-0-
08		77 N	77	-0-	-0-			19 1	58 3	Y	-0-			-0-
*09		66 N	66	-0-	-0-			12 1	54 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 5104		RRCID -> 220708		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 4272 - 4766				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3209		RRCID -> 220986		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 5299 - 7854				
05		62 N	23	-0-	-39			2 1	21 3	N	-0-			-0-
06		60 N	21	-0-	-39			2 1	19 3	N	-0-			-0-
07		31 N	3	-0-	-28			3 3		N	-0-			-0-
08		31 N	9	-0-	-22			9 3		N	-0-			-0-
*09		46 N	46	-0-	-0-			5 1	41 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 130		WELL #: 3303		RRCID -> 220996		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 6106		PERF. 4260 - 5837				
05		7 N	7	-0-	-0-			7 3		N	-0-			-0-
06		2 N	2	-0-	-0-			2 3		N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		7 N	6	-0-	-1			6 3		N	-0-			-0-
09		2 N	-0-	-0-	-2					N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-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 #: 5029	RRCID -> 223109	COMPL. DATE 04/21/2006	TOTAL DEPTH 5540	PERF. 4864	- 5326			
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
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH 138				WELL #: 2201	RRCID -> 223165	COMPL. DATE 12/31/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6516	- 8092			
05	T. A.	64	-0-	64	584	5 1	59 3	Y	-0-			-0-
06	T. A.	98	-0-	98	682	8 1	90 3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	78	-0-	78	760	7 1	71 3	Y	-0-			-0-
08	932 N	172	-0-	-760	-0-	8 1	163 3	Y	1	1 8		-0-
*09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11 1	97 3	Y	-0-			-0-
								Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6027	RRCID -> 223167	COMPL. DATE 06/01/2006	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 3755	- 4363			
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38 1	435 3	N	-0-			-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36 1	414 3	N	-0-			-0-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44 1	464 3	N	-0-			-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45 1	877 3	N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD				WELL #: 802	RRCID -> 223191	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 4901	PERF. 2830	- 2962			
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11 1	124 3	N	-0-			-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11 1	127 3	N	-0-			-0-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13 1	138 3	N	-0-			-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14 1	264 3	N	-0-			-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16 1	145 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 2113	RRCID -> 223213	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4264	- 4630			
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	69 1	782 3	N	-0-	1 1		-0-
06	1020 N	850	-0-	-170	-0-	67 1	783 3	N	-0-			-0-
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	79 1	825 3	N	-0-			-0-
08	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	88 1	1713 3	N	1	1 1		-0-
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1 9						-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	118 1	1048 3	N	-0-			-0-
								N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3212	RRCID -> 223431	COMPL. DATE 07/01/2007	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5751	- 7375			
05	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	216 1	2448 3	N	-0-	2 1		-0-
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	196 1	2281 3	N	2	1 1		1
						2 9						
07	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	232 1	2431 3	N	1	1 1		1
						1 9						
08	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	232 1	4506 3	N	2	2 1		1
						2 9						
*09	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	353 1	3133 3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 3	N	-0-	-0-
06		120 N	97	-0-	-23	-0-	8 1	89 3	N	-0-	-0-
07		124 N	105	-0-	-19	-0-	9 1	96 3	N	-0-	-0-
08		197 N	197	-0-	-0-	-0-	10 1	187 3	N	-0-	-0-
*09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	14 1	123 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324											
05		93 N	71	-0-	-22	-0-	6 1	65 3	N	-0-	-0-
06		90 N	64	-0-	-26	-0-	5 1	59 3	N	-0-	-0-
07		62 N	58	-0-	-4	-0-	5 1	53 3	N	-0-	-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	N	-0-	-0-
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	4 1	39 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390											
05		451 N	451	-0-	-0-	-0-	37 1	414 3	N	-0-	-0-
06		540 N	540	-0-	-0-	-0-	43 1	497 3	N	-0-	-0-
07		562 N	562	-0-	-0-	-0-	49 1	513 3	N	-0-	-0-
08		853 N	853	-0-	-0-	-0-	42 1	811 3	N	-0-	-0-
*09		605 N	605	-0-	-0-	-0-	61 1	544 3	N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902											
05		62 N	52	-0-	-10	-0-	7 1	45 3	Y	-0-	-0-
06		80 N	80	-0-	-0-	-0-	13 1	67 3	Y	-0-	-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	16 1	88 3	Y	-0-	-0-
08		116 N	116	-0-	-0-	-0-	29 1	87 3	Y	-0-	-0-
09		90 N	89	-0-	-1	-0-	16 1	73 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180											
05		372 N	259	-0-	-113	-0-	32 1	227 3	Y	-0-	-0-
06		360 N	280	-0-	-80	-0-	35 1	245 3	Y	-0-	-0-
07		403 N	294	-0-	-109	-0-	33 1	261 3	Y	-0-	-0-
08		256 N	256	-0-	-0-	-0-	31 1	225 3	Y	-0-	-0-
*09		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	287 1	2217 3	Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560											
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	8 1	54 3	Y	-0-	-0-
06		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	333 1	2309 3	Y	-0-	-0-
07		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	283 1	2221 3	Y	3	1 0 1 1 1
08		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	233 1	1675 3	Y	-0-	1
*09		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	204 1	1572 3	Y	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5027	RRCID -> 224186	COMPL. DATE 10/15/2006	TOTAL DEPTH 9555	PERF. 6600	- 6718			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	3	N	-0-	
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	N	-0-	
07	372 N	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	N	-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-	
09	510 N	493	-0-	-17	-0-	50	1	443	3	N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

WEST RANCH				WELL #: 3211	RRCID -> 224275	COMPL. DATE 10/27/2006	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 4950	- 6616			
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	N	-0-	
06	640 N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-	
07	616 N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	N	-0-	
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	-0-	
*09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1267	3	N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

WEST RANCH				WELL #: 2805	RRCID -> 224289	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6019	- 7454			
05	651 N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-	
06	630 N	559	-0-	-71	-0-	44	1	515	3	N	-0-	
07	620 N	612	-0-	-8	-0-	53	1	559	3	N	-0-	
08	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-	
*09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

WEST RANCH				WELL #: 2703N	RRCID -> 224313	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6290	- 6790			
05	2387 N	2222	-0-	-165	-0-	180	1	2042	3	Y	-0-	
06	2340 N	2102	-0-	-238	-0-	166	1	1934	3	Y	1	
						2	9					
07	2294 N	2232	-0-	-62	-0-	195	1	2036	3	Y	1	
						1	9					
08	3100 N	3871	-0-	771	771	190	1	3680	3	Y	1	
						1	9					
*09	3000 N	3033	-0-	33	804	307	1	2726	3	Y	1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	804					Y	NO RPT	

WEST RANCH				WELL #: 6035	RRCID -> 224600	COMPL. DATE 11/09/2006	TOTAL DEPTH 4440	PERF. 3280	- 3996			
05	775 N	645	-0-	-130	-0-	52	1	593	3	N	-0-	
06	720 N	545	-0-	-175	-0-	43	1	502	3	N	-0-	
07	651 N	644	-0-	-7	-0-	56	1	588	3	N	-0-	
08	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	-0-	
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

WEST RANCH				WELL #: 6032	RRCID -> 224601	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 5474	PERF. 3434	- 5108			
05	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	
06	1350 N	1202	-0-	-148	-0-	95	1	1107	3	N	-0-	
07	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	114	1	1191	3	N	-0-	
08	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	3	N	-0-	
						1	9					
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		5025	RRCID ->	224602	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	3896 - 5372
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		186 N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-
07		3100 N	4551	-0-	1451	1451	515	1	4032	3	Y	4
08		3100 N	3811	-0-	711	2162	466	1	3345	3	Y	-0-
*09		3000 N	3312	-0-	312	2474	380	1	2932	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	2474					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		6033	RRCID ->	224638	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	4678	PERF.	3670 - 4410
05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-
06		150 N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	3	N	-0-
07		155 N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-
08		178 N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		704	RRCID ->	224639	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	5140 - 5330
05		3875 X	3384	-0-	-491	-0-	275	1	3108	3	N	1
06		3720 X	3345	-0-	-375	-0-	263	1	3064	3	N	16
07		3720 X	3690	-0-	-30	-0-	320	1	3347	3	N	21
08		6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	337	1	6542	3	N	2
*09		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-	2	9			N	-0-
10		3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #:		2003	RRCID ->	224863	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	5930	PERF.	4520 - 5245
05		744 N	627	-0-	-117	-0-	51	1	576	3	N	-0-
06		720 N	685	-0-	-35	-0-	54	1	631	3	N	-0-
07		711 N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	N	-0-
08		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-
*09		898 N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #:		5019	RRCID ->	224939	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6836 - 7444
05		1395 N	1264	-0-	-131	-0-	103	1	1161	3	N	-0-
06		1350 N	1192	-0-	-158	-0-	94	1	1098	3	N	-0-
07		1302 N	1281	-0-	-21	-0-	112	1	1169	3	N	-0-
08		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	3	N	1
*09		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH		WELL #:		2606	RRCID ->	225168	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	7785	PERF.	7040 - 7238	
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
05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	-0-		-0-
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	586	3	Y	-0-		-0-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	1	1 1	-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	189	1	575	3	Y	-0-		-0-
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	120	1	559	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		5048	RRCID ->	225293	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	4526	PERF.	3705 - 4050	
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2212	RRCID ->	225357	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	2872 - 4273	
05	248 N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-		-0-
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-		-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-		-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-		-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 130		WELL #:		3304	RRCID ->	225557	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	6277	PERF.	4928 - 5186	
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-		-0-
06	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-		-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-		-0-
08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-		-0-
*09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		2213	RRCID ->	225729	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	2534 - 3220	
05	1984 N	936	-0-	-1048	-0-	75	1	846	3	N	14	168 1	68
06	930 N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25		93
07	930 N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-		93
08	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	3	N	11	1 1	103
*09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	7		110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			N	NO RPT		110

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
05	3224 X	1904	-0-	-1320	-0-	154 1	1747 3		N	3	3 1	13
06	2820 X	1215	-0-	-1605	-0-	3 9			N	-0-		13
07	2914 X	617	-0-	-2297	-0-	96 1	1119 3		N	-0-		13
08	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	54 1	563 3		N	-0-		14
*09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	311 1	6045 3		N	2	1 1	14
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	2 9			N	-0-		14
						311 1	2754 3		N	NO RPT		14
WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240												
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	33 1	370 3		N	-0-		-0-
06	390 N	382	-0-	-8	-0-	30 1	352 3		N	-0-		-0-
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	33 1	341 3		N	-0-		-0-
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	37 1	713 3		N	-0-		-0-
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486												
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	69 1	481 3		Y	-0-		-0-
06	540 N	522	-0-	-18	-0-	66 1	456 3		Y	-0-		-0-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68 1	533 3		Y	1	1 1	-0-
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	1 9			Y	-0-		-0-
*09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	68 1	490 3		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	61 1	472 3		Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120												
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	10 1	113 3		N	-0-		-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	9 1	105 3		N	-0-		-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	114 3		N	-0-		-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12 1	225 3		N	-0-		-0-
*09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17 1	149 3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070												
05	992 N	858	-0-	-134	-0-	70 1	788 3		N	-0-	1 1	-0-
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	60 1	700 3		N	-0-		-0-
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	69 1	721 3		N	-0-		-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	73 1	1417 3		N	1	1 1	-0-
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	1 9			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834												
05	279 N	123	-0-	-156	-0-	15 1	108 3		Y	-0-		-0-
06	390 N	135	-0-	-255	-0-	17 1	118 3		Y	-0-		-0-
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	156 1	1222 3		Y	1	1 1	-0-
08	3100 N	4156	-0-	1056	1056	1 9			Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3280	-0-	280	1336	508 1	3648 3		Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1336	376 1	2904 3		Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 6020		RRCID -> 226697		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9340		PERF. 6324 - 8815	
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
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	N	-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	83	1	438	3	N	-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	85	1	468	3	N	-0-
08	597 N	597	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	N	-0-
09	510 N	474	-0-	-36	-0-	84	1	390	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6037		RRCID -> 226849		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 3690 - 4000	
05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	3	Y	-0-
06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	-0-
08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-
09	420 N	272	-0-	-148	-0-	48	1	224	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5037		RRCID -> 227085		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 6057		PERF. 5504 - 5940	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6039		RRCID -> 227097		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 4336 - 4442	
05	341 N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-
06	330 N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-
07	341 N	300	-0-	-41	-0-	26	1	274	3	N	-0-
*08	628 N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-
*09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5041		RRCID -> 227106		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5134 - 5346	
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-
07	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	Y	3
						3	9				1 0
08	3100 N	3175	-0-	75	75	388	1	2787	3	Y	-0-
*09	2821 N	2746	-0-	-75	-0-	315	1	2431	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5036		RRCID -> 227195		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5356 - 5790	
05	3968 X	3461	-0-	-507	-0-	466	1	2995	3	Y	-0-
06	3690 X	3610	-0-	-80	-0-	577	1	3033	3	Y	-0-
07	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	640	1	3514	3	Y	4
						4	9				1 0
08	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	947	1	2883	3	Y	-0-
09	3600 X	3235	-0-	-365	-0-	573	1	2662	3	Y	-0-
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 5046	RRCID -> 227199		COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	5607	PERF.	4998 -	5366	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	245	1	1699	3	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3862	-0-	762	762	437	1	3421	3	Y	4	1 0	2 1
08		3100 N	3471	-0-	371	1133	424	1	3047	3	Y	-0-		1
*09		3000 N	3062	-0-	62	1195	351	1	2711	3	Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1195					Y	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 3310	RRCID -> 227205		COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	6140 -	6160	
05		3565 X	3191	-0-	-374	-0-	259	1	2932	3	N	-0-	2 1	-0-
06		3270 X	3042	-0-	-228	-0-	241	1	2799	3	N	2	1 1	1
07		3379 X	3248	-0-	-131	-0-	283	1	2964	3	N	1	1 1	1
08		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	N	2	2 1	1
*09		4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	440	1	3901	3	N	-0-		1
10		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 3309	RRCID -> 227206		COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5634 -	6660	
05		527 N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	N	-0-		-0-
06		510 N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	3	N	-0-		-0-
07		527 N	506	-0-	-21	-0-	44	1	462	3	N	-0-		-0-
08		941 N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-		-0-
*09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 3112	RRCID -> 227228		COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5143 -	5264	
05		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	122	1	1377	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	3	N	1		1
07		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	130	1	1362	3	N	1	1 1	1
08		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1	2620	3	N	1	1 1	1
*09		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	241	1	2141	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 3208	RRCID -> 227389		COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	6638 -	7172	
05		1891 N	1762	-0-	-129	-0-	143	1	1619	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1830 N	1647	-0-	-183	-0-	130	1	1516	3	N	1		1
07		1798 N	1777	-0-	-21	-0-	155	1	1621	3	N	1	1 1	1
08		3100 N	3139	-0-	39	39	154	1	2984	3	N	1	1 1	1
*09		2395 N	2356	-0-	-39	-0-	239	1	2117	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150													
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
05	3007 X	2523	-0-	-484	-0-	205	1	2318	3	N	-0-	1 1	-0-
06	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	190	1	2206	3	N	2	1 1	1
07	2697 X	2585	-0-	-112	-0-	225	1	2359	3	N	1	1 1	1
08	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	2	2 1	1
*09	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	351	1	3116	3	N	-0-		1
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252													
05	951 N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	Y	-0-		-0-
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	154	1	811	3	Y	-0-		-0-
07	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	922	3	Y	1	1 1	-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	248	1	755	3	Y	-0-		-0-
09	960 N	870	-0-	-90	-0-	154	1	716	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916													
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-		-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-		-0-
07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-		-0-
08	40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-		-0-
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568													
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	N	-0-		-0-
06	150 N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	N	-0-		-0-
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-		-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-		-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750													
05	2511 N	1407	-0-	-1104	-0-	113	1	1283	3	N	10	1 1	60
06	1470 N	1276	-0-	-194	-0-	99	1	1156	3	N	19		79
07	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	N	10		89
08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2422	3	N	13	1 1	101
*09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	3	N	10		111
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT		111

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 3214		RRCID -> 228888		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050			
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
05	3069 X	2520	-0-	-549	-0-	205	1	2315	3	N	-0-
06	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	189	1	2201	3	N	-0-
07	2883 X	2622	-0-	-261	-0-	229	1	2392	3	N	1
08	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	238	1	4615	3	N	2
*09	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1	3231	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3308		RRCID -> 229051		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992			
05	310 N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	N	-0-
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	14	1	162	3	N	-0-
07	310 N	198	-0-	-112	-0-	17	1	181	3	N	-0-
*08	381 N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-
*09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	242	1	2142	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE		WELL #: 902		RRCID -> 229058		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150			
05	868 N	859	-0-	-9	-0-	70	1	789	3	N	-0-
06	870 N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	3	N	-0-
07	883 N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	N	-0-
08	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	N	1
*09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2007		RRCID -> 229059		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650			
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	104	1	1183	3	N	-0-
06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	N	1
07	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	-0-
08	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	116	1	2244	3	N	1
*09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	176	1	1558	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 3407		RRCID -> 229060		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525			
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	3	N	-0-
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-
07	124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-
*08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-
*09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 3322		RRCID -> 229129		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818				
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
05	1054 N	916	-0-	-138	-0-	74	1	842	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	69	1	800	3	N	-0-	-0-
07	930 N	813	-0-	-117	-0-	71	1	742	3	N	-0-	-0-
08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	3	N	1	-0-
						1	9					
*09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2705N		RRCID -> 229132		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290				
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-	-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-	-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	-0-
*09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #: 2125		RRCID -> 229180		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618				
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-	-0-
06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-	-0-
07	421 N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-	-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-	-0-
*09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 4303		RRCID -> 229623		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875				
05	1364 X	1189	-0-	-175	-0-	160	1	1029	3	Y	-0-	1
06	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	190	1	999	3	Y	-0-	1
07	1362 X	1362	-0-	-0-	-0-	210	1	1151	3	Y	1	1
						1	9					
*08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	314	1	957	3	Y	-0-	1
*09	1200 N	1134	-0-	-66	-0-	201	1	933	3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH SOUTH 4		WELL #: 501		RRCID -> 229632		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272				
05	558 N	508	-0-	-50	-0-	100	1	408	3	Y	-0-	1
06	720 N	504	-0-	-216	-0-	106	1	398	3	Y	-0-	1
07	589 N	588	-0-	-1	-0-	108	1	479	3	Y	1	1
						1	9					
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-	1
*09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 5095		RRCID -> 229637		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216				
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	3	N	-0-	-0-
06	480 N	455	-0-	-25	-0-	36	1	419	3	N	-0-	-0-
07	682 N	486	-0-	-196	-0-	42	1	444	3	N	-0-	-0-
08	918 N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	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 #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210														
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

05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-			-0-
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-			-0-
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-			-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162														
05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	614	3	Y	3	1	1	2
						3	9							
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	3	Y	-0-	2	1	-0-
07	809 N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	717	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	-0-			-0-
*09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050														
05	2821 N	2619	-0-	-202	-0-	212	1	2404	3	N	3	3	1	38
						3	9							
06	2760 N	2507	-0-	-253	-0-	198	1	2307	3	N	2	1	1	39
						2	9							
07	2728 N	2081	-0-	-647	-0-	181	1	1899	3	N	1	1	1	39
						1	9							
08	3100 N	5352	-0-	2252	2252	262	1	5084	3	N	5	2	1	42
						6	9							
*09	3000 N	3659	-0-	659	2911	371	1	3286	3	N	2			44
						2	9							
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2911					N	NO RPT			44

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628														
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	163	1	1348	3	Y	-0-			21
06	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	3	Y	-0-			21
07	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1775	3	Y	1	1	1	21
						1	9							
08	3100 N	3479	-0-	379	379	234	1	3244	3	Y	1	1	1	21
						1	9							
09	1500 N	801	-0-	-699	-0-	92	1	709	3	Y	-0-			21
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788														
05	864 N	864	-0-	-0-	-0-	95	1	769	3	Y	-0-			-0-
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	3	Y	-0-			-0-
07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	768	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	Y	-0-			-0-
*09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044														
05	341 N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	3	N	-0-			1
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	N	-0-			1
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	N	-0-			1
*08	633 N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-			1
*09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5106	RRCID ->	230391	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7544 - 7794
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
05	2263 N	2133	-0-	-130	-0-	173	1	1960	3	Y	-0-	-0-
06	2190 N	1998	-0-	-192	-0-	158	1	1839	3	Y	1	1
07	2201 N	2165	-0-	-36	-0-	189	1	1975	3	Y	1	1
08	3100 N	4019	-0-	919	919	197	1	3821	3	Y	1	1
*09	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-	1	9			Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		6031	RRCID ->	230469	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	3200 - 5515
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1919	3	Y	-0-	-0-
06	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1904	3	Y	1	1
07	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	292	1	2218	3	Y	1	1
08	3100 N	3858	-0-	758	758	417	1	3440	3	Y	1	1
*09	1794 N	1036	-0-	-758	-0-	184	1	852	3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		5038	RRCID ->	230471	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	4396	PERF.	3514 - 4020
05	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	82	1	923	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	934	-0-	-116	-0-	74	1	860	3	N	-0-	-0-
07	1023 N	977	-0-	-46	-0-	85	1	892	3	N	-0-	-0-
08	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	3	N	1	1
*09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		2114	RRCID ->	230473	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4314 - 4596
05	620 N	567	-0-	-53	-0-	46	1	521	3	N	-0-	-0-
06	690 N	588	-0-	-102	-0-	47	1	541	3	N	-0-	-0-
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-	-0-
08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	3	N	-0-	-0-
*09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2703S	RRCID ->	230474	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6247 - 8425
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	208	1	1337	3	N	-0-	1
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1318	3	N	-0-	1
07	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	296	1	1622	3	N	2	1
08	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	610	1	1857	3	N	-0-	1
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	315	1	1462	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH		WELL #:		5076	RRCID ->	230564	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	5603	PERF.	4654 - 5366
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
05		806 N	714	-0-	-92	-0-	89 1	625 3	Y	-0-		-0-
06		840 N	711	-0-	-129	-0-	90 1	621 3	Y	-0-		-0-
07		899 N	768	-0-	-131	-0-	87 1	680 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	573 1	2345 3	Y	-0-		-0-
*09		3000 N	4056	-0-	1056	1056	719 1	3337 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1056			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7021	RRCID ->	230587	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	3988 - 4828
05		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	117 1	1328 3	N	28	1 1	153
							31 9					
06		1470 N	1374	-0-	-96	-0-	107 1	1242 3	N	23		176
							25 9					
07		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	130 1	1356 3	N	18		194
							20 9					
08		2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	136 1	2638 3	N	19	1 1	212
							21 9					
09		1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	21	180 1	53
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

WEST RANCH		WELL #:		707	RRCID ->	230707	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	8778	PERF.	3310 - 8516
05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	143 1	1051 3	Y	-0-		19
06		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	161 1	1002 3	Y	-0-		19
07		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	179 1	1129 3	Y	1	1 1	19
							1 9					
08		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	255 1	1293 3	Y	-0-		19
*09		809 N	809	-0-	-0-	-0-	143 1	666 3	Y	-0-		19
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		19

LONGFELLOW		WELL #:		4036	RRCID ->	230708	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	3942 - 4300
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	10 1	65 3	Y	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	12 1	61 3	Y	-0-		-0-
07		124 N	83	-0-	-41	-0-	13 1	70 3	Y	-0-		-0-
08		76 N	76	-0-	-0-	-0-	19 1	57 3	Y	-0-		-0-
*09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	12 1	54 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #:		4047	RRCID ->	230709	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	6117	PERF.	4657 - 4942
05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	110 1	707 3	Y	-0-		-0-
06		880 N	880	-0-	-0-	-0-	141 1	739 3	Y	-0-		-0-
07		935 N	935	-0-	-0-	-0-	144 1	790 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	192 1	586 3	Y	-0-		-0-
09		870 N	706	-0-	-164	-0-	125 1	581 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 2412		RRCID -> 230777		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5790 - 6210	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05		1767 X	1533	-0-	-234	-0-	206 1	1327 3	Y	-0-		1	
06		1713 X	1713	-0-	-0-	-0-	274 1	1439 3	Y	-0-		1	
07		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	303 1	1663 3	Y	3	1 0	2 1	
08		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	448 1	1364 3	Y	-0-		1	
09		1710 X	1534	-0-	-176	-0-	272 1	1262 3	Y	-0-		1	
10		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT		1	

ALLISON		WELL #: 2015		RRCID -> 230833		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 4914 - 6010			
05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	13 1	84 3	N	-0-		-0-	
06		79 N	79	-0-	-0-	-0-	13 1	66 3	N	-0-		-0-	
07		93 N	93	-0-	-0-	-0-	14 1	79 3	N	-0-		-0-	
08		109 N	109	-0-	-0-	-0-	27 1	82 3	N	-0-		-0-	
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	13 1	59 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 6038		RRCID -> 230911		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 4584		PERF. 3500 - 4290			
05		961 N	917	-0-	-44	-0-	74 1	843 3	N	-0-	1 1	-0-	
06		930 N	866	-0-	-64	-0-	69 1	797 3	N	-0-		-0-	
07		943 N	943	-0-	-0-	-0-	82 1	861 3	N	-0-		-0-	
08		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	84 1	1628 3	N	1	1 1	-0-	
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	1 9		N	-0-		-0-	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

WEST RANCH		WELL #: 5028		RRCID -> 231541		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 4786 - 8802			
05		657 N	657	-0-	-0-	-0-	59 1	598 3	Y	-0-		-0-	
06		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	270 1	2057 3	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	4953	-0-	1853	1853	546 1	4403 3	Y	4	1 0	2 1	
08		3100 N	4979	-0-	1879	3732	537 1	4442 3	Y	-0-		1	
*09		3000 N	4389	-0-	1389	5121	494 1	3895 3	Y	-0-		1	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	5121			Y	NO RPT		1	

LONGFELLOW FW		WELL #: 1101		RRCID -> 231979		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 24470		PERF. 5972 - 6230			
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-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALLISON		WELL #: 2116		RRCID -> 234155		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 5779		PERF. 2805 - 5600			
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	32 1	361 3	N	-0-		-0-	
06		420 N	371	-0-	-49	-0-	29 1	342 3	N	-0-		-0-	
07		403 N	401	-0-	-2	-0-	35 1	366 3	N	-0-		-0-	
08		759 N	759	-0-	-0-	-0-	37 1	722 3	N	-0-		-0-	
*09		526 N	526	-0-	-0-	-0-	53 1	473 3	N	-0-		-0-	
10		0 N	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 STATE		WELL #:		2415	RRCID ->	234157	COMPL. DATE	08/05/2007	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 2384 - 4312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225 3	N	-0-		-0-
06	390 N	232	-0-	-158	-0-	18	1	214 3	N	-0-		-0-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206 3	N	-0-		-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394 3	N	-0-		-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		6046	RRCID ->	234605	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 5586 - 8222	
05	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	193	1	2183 3	N	-0-	1 1	-0-
06	2520 X	2236	-0-	-284	-0-	177	1	2057 3	N	2	1 1	1
07	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	208	1	2178 3	N	1	1 1	1
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	215	1	4175 3	N	2	2 1	1
*09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-				N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #:		6051	RRCID ->	234606	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL DEPTH	7170	PERF. 4076 - 6700	
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1939 3	Y	6	1 1	143
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1816 3	Y	11		154
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	195	1	1930 3	Y	9	1 1	162
08	3100 N	3546	-0-	446	446	195	1	3342 3	Y	8	1 1	169
*09	1890 N	259	-0-	-1631	-0-	29	1	224 3	Y	5		174
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		174

WEST RANCH		WELL #:		7020	RRCID ->	234607	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4740 - 5422	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		7023	RRCID ->	234608	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7987	PERF. 6860 - 7814	
05	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	304	1	3443 3	N	-0-	2 1	-0-
06	4140 X	3594	-0-	-546	-0-	284	1	3308 3	N	2	1 1	1
07	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	335	1	3507 3	N	1	1 1	1
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	354	1	6874 3	N	3	3 1	1
*09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-				N	-0-		1
10	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	2201 X	1849	-0-	-352	-0-	150	1	1696	3	N	3	55
						3	9				1 1	
06	2130 X	1710	-0-	-420	-0-	135	1	1574	3	N	1	56
						1	9					
07	2046 X	1756	-0-	-290	-0-	153	1	1602	3	N	1	56
						1	9				1 1	
08	3100 N	3435	-0-	335	335	168	1	3266	3	N	1	56
						1	9				1 1	
*09	2660 N	2325	-0-	-335	-0-	236	1	2089	3	N	-0-	56
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	56

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628												
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	48	1	542	3	N	-0-	75
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	N	-0-	75
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-	75
08	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-	75
*09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520												
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-	129
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-	129
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	N	5	134
						6	9					
08	715 N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-	134
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	134
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	134

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474												
05	2790 N	2348	-0-	-442	-0-	191	1	2157	3	N	-0-	5
06	2610 N	2256	-0-	-354	-0-	178	1	2076	3	N	2	6
						2	9				1 1	
07	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2249	3	N	1	6
						1	9				1 1	
08	3100 N	4524	-0-	1424	1424	222	1	4300	3	N	2	6
						2	9				2 1	
*09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-	6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	6

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939												
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	17	1	189	3	N	-0-	27
06	218 N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-	27
07	221 N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-	27
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-	27
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	27

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243													
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
05	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	96	1	1086	3	N	1	1 1	137
06	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	89	1	1032	3	N	-0-		137
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	3	N	42		179
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	46	9						
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1 1	179
*09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	1	9			N	5		184
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		184
WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292													
05	806 N	750	-0-	-56	-0-	61	1	689	3	N	-0-		-0-
06	780 N	694	-0-	-86	-0-	55	1	639	3	N	-0-		-0-
07	775 N	742	-0-	-33	-0-	65	1	677	3	N	-0-		-0-
08	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	N	-0-		-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220													
05	1116 N	1021	-0-	-95	-0-	83	1	938	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1110 N	998	-0-	-112	-0-	79	1	919	3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	88	1	920	3	N	-0-		-0-
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	3	N	1	1 1	-0-
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	1	9			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240													
05	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-		10
06	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-		10
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-		10
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-		10
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860													
05	5301 X	4756	-0-	-545	-0-	386	1	4370	3	N	-0-	4 1	2
06	5130 X	4559	-0-	-571	-0-	361	1	4195	3	N	3	1 1	4
07	5177 X	4964	-0-	-213	-0-	433	1	4529	3	N	2	2 1	4
08	9071 X	9071	-0-	-0-	-0-	444	1	8624	3	N	3	3 1	4
*09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-	3	9			N	-0-		4
10	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT		4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		5022 X	3647	-0-	-1375	-0-	491	1	3156	3	Y	-0-			2
06		4380 X	4070	-0-	-310	-0-	651	1	3419	3	Y	-0-			2
07		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	757	1	4158	3	Y	5	1	0	4 1 2
*08		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1137	1	3463	3	Y	-0-			2
*09		4080 X	4024	-0-	-56	-0-	713	1	3311	3	Y	-0-			2
10		4216 X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT			2
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345															
05		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	3	N	-0-	1	1	45
06		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1406	3	N	1			46
07		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	3	N	1	1	1	46
08		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	113	1	2185	3	N	-0-	1	1	45
*09		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	161	1	1432	3	N	-0-			45
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564															
05		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1290 N	1259	-0-	-31	-0-	100	1	1158	3	N	1			1
07		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1254	3	N	-0-			1
08		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	3	N	2	1	1	2
*09		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	195	1	1727	3	N	-0-			2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448															
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110															
05		11811 X	11567	-0-	-244	-0-	2282	1	9285	3	Y	-0-	1	1	4
06		12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	2628	1	9909	3	Y	-0-			4
07		16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	3037	1	13456	3	Y	18	4	0	13 1 5
08		13922 X	13922	-0-	-0-	-0-	3012	1	10910	3	Y	-0-			5
*09		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	2957	1	10099	3	Y	-0-			5
10		12958 X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT			5

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																
WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05		5580 X	5052	-0-	-528	-0-	410	1	4642	3	N	-0-	3	1		-0-
06		5250 X	4803	-0-	-447	-0-	380	1	4420	3	N	3	1	1		2
07		5363 X	5015	-0-	-348	-0-	437	1	4576	3	N	2	2	1		2
08		8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8416	3	N	3	3	1		2
*09		6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	694	1	6153	3	N	-0-				2
10		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT				2
WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672																
05		4588 X	3902	-0-	-686	-0-	317	1	3585	3	N	-0-	3	1		-0-
06		4260 X	3677	-0-	-583	-0-	291	1	3384	3	N	2	1	1		1
07		4278 X	3985	-0-	-293	-0-	347	1	3637	3	N	1	1	1		1
08		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	365	1	7081	3	N	3	3	1		1
*09		5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	532	1	4720	3	N	-0-				1
10		3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT				1
LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850																
05		124 N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-				-0-
06		120 N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-				-0-
07		124 N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-				-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-				-0-
*09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352																
05		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	234	1	2646	3	N	98	61	1		57
06		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	108	9	302	1	N	3	1	1		59
07		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1	1		59
08		6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	N	92	2	1		149
*09		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	101	9	3340	3	N	-0-				149
10		403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-	377	1			N	NO RPT				149
LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946																
05		5611 X	4310	-0-	-1301	-0-	534	1	3776	3	Y	-0-	1	1		1
06		5310 X	4400	-0-	-910	-0-	640	1	3759	3	Y	1				2
07		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	732	1	4442	3	Y	5	1	0	4	1
08		5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1027	1	4135	3	Y	-0-	1	1		1
09		4410 X	4227	-0-	-183	-0-	691	1	3536	3	Y	-0-				1
10		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 1205		RRCID -> 236118		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	76	1 856 3	N	-0-	1	1	-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	69	1 806 3	N	-0-			-0-
07	951 N	951	-0-	-0-	-0-	83	1 868 3	N	-0-			-0-
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1 1676 3	N	1	1	1	-0-
						1	9					
*09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1 1138 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 706		RRCID -> 236153		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178				
05	124 N	72	-0-	-52	-0-	6	1 66 3	N	-0-			-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1 60 3	N	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1 64 3	N	-0-			-0-
08	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1 133 3	N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 3311		RRCID -> 236204		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860				
05	372 N	320	-0-	-52	-0-	26	1 294 3	N	-0-			-0-
06	360 N	325	-0-	-35	-0-	26	1 299 3	N	-0-			-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	28	1 295 3	N	-0-			-0-
08	578 N	578	-0-	-0-	-0-	28	1 550 3	N	-0-			-0-
*09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	46	1 410 3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8031		RRCID -> 236238		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7552 - 7930				
05	3224 X	2684	-0-	-540	-0-	218	1 2466 3	N	-0-	2	1	-0-
06	3060 X	2519	-0-	-541	-0-	199	1 2318 3	N	2	1	1	1
						2	9					
07	3069 X	2672	-0-	-397	-0-	233	1 2438 3	N	1	1	1	1
						1	9					
08	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	225	1 4363 3	N	2	2	1	1
						2	9					
*09	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	367	1 3254 3	N	-0-			1
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT			1

LONGFELLOW		WELL #: 4044		RRCID -> 236241		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830				
05	1612 N	1494	-0-	-118	-0-	121	1 1373 3	N	-0-	1	1	-0-
06	1530 N	1415	-0-	-115	-0-	112	1 1302 3	N	1			1
						1	9					
07	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	134	1 1400 3	N	1	1	1	1
						1	9					
08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1 2693 3	N	1	1	1	1
						1	9					
*09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1 1764 3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
O									M		AMT CODE	
05	3720 X	3267	-0-	-453	-0-	265	1	3002	3	N	-0-	2 1
06	3600 X	3073	-0-	-527	-0-	243	1	2828	3	N	2	1 1
07	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	289	1	3028	3	N	1	1 1
08	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	303	1	5881	3	N	2	2 1
*09	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	435	1	3860	3	N	-0-	1
10	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684												
05	4092 X	3726	-0-	-366	-0-	502	1	3224	3	Y	-0-	1
06	3960 X	3661	-0-	-299	-0-	585	1	3076	3	Y	-0-	1
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	653	1	3583	3	Y	5	1 0 4 1
08	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	993	1	3024	3	Y	-0-	1
09	3660 X	3606	-0-	-54	-0-	639	1	2967	3	Y	-0-	1
10	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT	1

LONGFELLOW STATE WELL #: 9011 RRCID -> 236245 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 3224 - 5834												
05	899 N	871	-0-	-28	-0-	71	1	800	3	N	-0-	1 1
06	900 N	828	-0-	-72	-0-	66	1	762	3	N	-0-	-0-
07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-	-0-
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	3	N	1	1 1
*09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584												
05	13 N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-	-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-	-0-
*09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296												
05	1364 N	1248	-0-	-116	-0-	101	1	1147	3	N	-0-	1 1
06	1320 N	1191	-0-	-129	-0-	94	1	1097	3	N	-0-	-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-	-0-
08	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2296	3	N	1	1 1
*09	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	169	1	1499	3	N	-0-	-0-
10	0 N	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													
ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

05	4836 X	3887	-0-	-949	-0-	767 1	3120 3	3120 3	Y	-0-			2
06	4680 X	3698	-0-	-982	-0-	775 1	2923 3	2923 3	Y	-0-			2
07	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	777 1	3444 3	3444 3	Y	4	1 0	4 1	1
08	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	723 1	2617 3	2617 3	Y	-0-			1
09	3990 X	3524	-0-	-466	-0-	798 1	2726 3	2726 3	Y	-0-			1
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710													
05	4867 X	4267	-0-	-600	-0-	346 1	3921 3	3921 3	N	-0-	3 1		-0-
06	4710 X	4001	-0-	-709	-0-	316 1	3682 3	3682 3	N	3	1 1		2
07	4588 X	4351	-0-	-237	-0-	379 1	3971 3	3971 3	N	1	1 1		2
08	8069 X	8069	-0-	-0-	-0-	395 1	7671 3	7671 3	N	3	3 1		2
*09	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	576 1	5106 3	5106 3	N	-0-			2
10	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-				N	NO RPT			2

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860													
05	489 N	489	-0-	-0-	-0-	96 1	393 3	393 3	Y	-0-			-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	97 1	364 3	364 3	Y	-0-			-0-
07	527 N	527	-0-	-0-	-0-	97 1	430 3	430 3	Y	-0-			-0-
08	385 N	385	-0-	-0-	-0-	83 1	302 3	302 3	Y	-0-			-0-
*09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	111 1	377 3	377 3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064													
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21 1	241 3	241 3	N	-0-			1
06	270 N	255	-0-	-15	-0-	20 1	235 3	235 3	N	-0-			1
07	279 N	208	-0-	-71	-0-	18 1	190 3	190 3	N	-0-			1
*08	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 3	301 3	N	-0-			1
*09	270 N	221	-0-	-49	-0-	22 1	199 3	199 3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050													
05	1364 N	658	-0-	-706	-0-	53 1	605 3	605 3	N	-0-	10 1		-0-
06	1620 N	354	-0-	-1266	-0-	28 1	326 3	326 3	N	-0-			-0-
07	1519 N	937	-0-	-582	-0-	82 1	855 3	855 3	N	-0-			-0-
08	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	108 1	2089 3	2089 3	N	1	1 1		-0-
*09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	116 1	1025 3	1025 3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 7044		RRCID -> 237763		COMPL. DATE 10/21/2007		TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454	
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
05	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	106 1	1195 3	N	17	1 1	195
06	1440 N	1227	-0-	-213	-0-	19 9	96 1	N	8	164 1	39
07	1395 N	1295	-0-	-100	-0-	9 9	111 1	N	15		54
08	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	17 9	120 1	N	1	1 1	54
*09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-	1 9		N	-0-		54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

LONGFELLOW		WELL #: 203		RRCID -> 237764		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360			
05	558 N	517	-0-	-41	-0-	42 1	475 3	N	-0-		-0-
06	540 N	463	-0-	-77	-0-	37 1	426 3	N	-0-		-0-
07	527 N	491	-0-	-36	-0-	43 1	448 3	N	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47 1	920 3	N	-0-		-0-
*09	744 N	744	-0-	-0-	-0-	75 1	669 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 4704		RRCID -> 237765		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190			
05	1302 X	1068	-0-	-234	-0-	133 1	935 3	Y	-0-		1
06	1110 X	1037	-0-	-73	-0-	131 1	906 3	Y	-0-		1
07	1240 X	1191	-0-	-49	-0-	135 1	1055 3	Y	1	1 1	1
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1 9	135 1	Y	-0-		1
*09	1050 N	986	-0-	-64	-0-		113 1	Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 3108		RRCID -> 237766		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834			
05	1302 N	1221	-0-	-81	-0-	99 1	1122 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1260 N	1151	-0-	-109	-0-	91 1	1060 3	N	-0-		-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	110 1	1153 3	N	-0-		-0-
08	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	115 1	2227 3	N	1	1 1	-0-
*09	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1 9	167 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2610		RRCID -> 237776		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416			
05	496 N	410	-0-	-86	-0-	33 1	377 3	N	-0-		12
06	450 N	376	-0-	-74	-0-	30 1	346 3	N	-0-		12
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	35 1	371 3	N	-0-		12
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	38 1	742 3	N	-0-		12
*09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56 1	495 3	N	-0-		12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		12

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH		WELL #: 3111		RRCID -> 237785		COMPL. DATE 09/16/2007		TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056				
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
05	1147 N	873	-0-	-274	-0-	71	1	802	3	N	-0-	-0-
06	1290 N	809	-0-	-481	-0-	64	1	745	3	N	-0-	-0-
07	868 N	776	-0-	-92	-0-	68	1	708	3	N	-0-	-0-
08	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	3	N	1	1 1
						1	9					
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2607		RRCID -> 237838		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685				
05	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	172	1	1949	3	N	-0-	-0-
06	2130 N	2083	-0-	-47	-0-	165	1	1916	3	N	2	1 1
						2	9					1
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1965	3	N	1	1 1
						1	9					1
08	3100 N	4766	-0-	1666	1666	233	1	4531	3	N	2	2 1
						2	9					1
*09	3000 N	3119	-0-	119	1785	316	1	2803	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1785					N	NO RPT	1

LONGFELLOW		WELL #: 206		RRCID -> 237858		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560				
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-	-0-
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-	-0-
08	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-	-0-
*09	239 N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3117		RRCID -> 237862		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336				
05	2511 N	2367	-0-	-144	-0-	192	1	2175	3	N	-0-	-0-
06	2460 N	2235	-0-	-225	-0-	177	1	2056	3	N	2	1 1
						2	9					1
07	2449 N	2441	-0-	-8	-0-	213	1	2227	3	N	1	1 1
						1	9					1
08	3100 N	4572	-0-	1472	1472	224	1	4346	3	N	2	2 1
						2	9					1
*09	3000 N	3194	-0-	194	1666	324	1	2870	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1666					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #: 3219		RRCID -> 237925		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042				
05	1426 N	1220	-0-	-206	-0-	99	1	1121	3	N	-0-	-0-
06	1350 N	1095	-0-	-255	-0-	87	1	1008	3	N	-0-	-0-
07	1333 N	1190	-0-	-143	-0-	104	1	1086	3	N	-0-	-0-
08	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	3	N	1	1 1
						1	9					-0-
*09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4040		RRCID -> 237926		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950				
05	7942 X	7942	-0-	-0-	-0-	645	1	7297	3	N	-0-	43
06	6268 X	6268	-0-	-0-	-0-	496	1	5772	3	N	-0-	43
07	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	516	1	5405	3	N	-0-	43
08	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	512	1	9941	3	N	-0-	43
*09	7264 X	7264	-0-	-0-	-0-	736	1	6528	3	N	-0-	43
10	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT	43

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		31 N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-	-0-
06		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-	-0-
07		31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-	-0-
08		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-	-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986													
05		930 N	898	-0-	-32	-0-	73	1	825	3	N	-0-	1 1 -0-
06		900 N	796	-0-	-104	-0-	63	1	733	3	N	-0-	-0-
07		930 N	862	-0-	-68	-0-	75	1	787	3	N	-0-	-0-
08		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1535	3	N	1	1 1 -0-
*09		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	3	N	-0-	-0-
											N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170													
05		3069 X	2747	-0-	-322	-0-	223	1	2524	3	N	-0-	2 1 8
06		2970 X	2570	-0-	-400	-0-	203	1	2365	3	N	2	1 1 9
07		3007 X	2797	-0-	-210	-0-	244	1	2552	3	N	1	1 1 9
08		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	3	N	2	2 1 9
*09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-	2	9					9
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	9

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520													
05		806 N	581	-0-	-225	-0-	47	1	534	3	N	-0-	4
06		780 N	642	-0-	-138	-0-	51	1	591	3	N	-0-	4
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-	4
08		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	3	N	-0-	4
*09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-	4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	4

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134													
05		992 N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	N	-0-	1 1 -0-
06		960 N	883	-0-	-77	-0-	70	1	813	3	N	-0-	-0-
07		961 N	904	-0-	-57	-0-	79	1	825	3	N	-0-	-0-
08		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	3	N	1	1 1 -0-
*09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1	9					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	-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 #: 7029	RRCID -> 237942	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5416	PERF. 4694	- 5318			
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	
05		372 N	356	-0-	-16	-0-	26 1	293 3	N	34		83
							37 9					
06		360 N	338	-0-	-22	-0-	24 1	278 3	N	33		116
							36 9					
07		372 N	361	-0-	-11	-0-	28 1	297 3	N	33		149
							36 9					
08		615 N	615	-0-	-0-	-0-	30 1	585 3	N	-0-		149
*09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	34		183
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		183

WEST RANCH				WELL #: 3313	RRCID -> 237959	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH 7409	PERF. 5860	- 7172			
05		403 N	390	-0-	-13	-0-	32 1	358 3	N	-0-		-0-
06		390 N	330	-0-	-60	-0-	26 1	304 3	N	-0-		-0-
07		403 N	386	-0-	-17	-0-	34 1	352 3	N	-0-		-0-
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	35 1	676 3	N	-0-		-0-
*09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	57 1	502 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 2006	RRCID -> 237982	COMPL. DATE 01/03/2008	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 4894	- 5872			
05		744 N	682	-0-	-62	-0-	55 1	627 3	N	-0-		-0-
06		720 N	675	-0-	-45	-0-	53 1	622 3	N	-0-		-0-
07		719 N	719	-0-	-0-	-0-	63 1	656 3	N	-0-		-0-
08		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	64 1	1236 3	N	-0-		-0-
*09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	93 1	825 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 708	RRCID -> 237983	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 7307	PERF. 7030	- 7166			
05		1426 N	1345	-0-	-81	-0-	109 1	1236 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1380 N	1275	-0-	-105	-0-	101 1	1173 3	N	1		1
							1 9					
07		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	120 1	1261 3	N	-0-		1
08		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	124 1	2398 3	N	1	1 1	1
							1 9					
*09		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 2319	RRCID -> 237989	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 4960	- 9090			
05		589 N	328	-0-	-261	-0-	41 1	287 3	Y	-0-		1
06		630 N	331	-0-	-299	-0-	42 1	289 3	Y	-0-		1
07		620 N	153	-0-	-467	-0-	17 1	136 3	Y	-0-		1
*08		21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 3	Y	-0-		1
*09		3000 N	4115	-0-	1115	1115	472 1	3643 3	Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1115			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	297	1	3360	3	N	-0-
06		3510 X	3364	-0-	-146	-0-	266	1	3096	3	N	2
							2	9				1
07		3627 X	3625	-0-	-2	-0-	316	1	3308	3	N	1
							1	9				1
08		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6350	3	N	2
							2	9				2
*09		3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-
10		3627 X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102												
05		8184 X	7345	-0-	-839	-0-	596	1	6749	3	N	-0-
06		7920 X	6945	-0-	-975	-0-	549	1	6390	3	N	5
							6	9				2
07		7905 X	7505	-0-	-400	-0-	654	1	6848	3	N	3
							3	9				3
08		14102 X	14102	-0-	-0-	-0-	691	1	13405	3	N	5
							6	9				5
*09		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	1005	1	8915	3	N	-0-
10		7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500												
05		465 N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	3	Y	-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-
07		519 N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	439	3	Y	-0-
08		492 N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	Y	-0-
*09		450 N	435	-0-	-15	-0-	77	1	358	3	Y	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280												
05		2294 X	1827	-0-	-467	-0-	246	1	1581	3	N	-0-
06		2220 X	1800	-0-	-420	-0-	288	1	1512	3	N	-0-
07		2077 X	2019	-0-	-58	-0-	311	1	1708	3	N	-0-
*08		1860 X	1795	-0-	-65	-0-	444	1	1351	3	N	-0-
*09		1800 N	1494	-0-	-306	-0-	265	1	1229	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347												
05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-
06		427 N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-
07		474 N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-
08		936 N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	3	N	-0-
*09		679 N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		1612 N	1461	-0-	-151	-0-	119	1	1342	3	N	-0-					-0-
06		1560 N	1338	-0-	-222	-0-	106	1	1231	3	N	1		1	1		1
							1	9									
07		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	127	1	1333	3	N	-0-					1
08		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2441	3	N	1		1	1		1
							1	9									
*09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	203	1	1796	3	N	-0-					1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590																	
05		427 N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
06		425 N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	Y	-0-					-0-
07		483 N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	Y	-0-					-0-
08		417 N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-					-0-
*09		428 N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	3	Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170																	
05		31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	268	1	1860	3	Y	-0-					-0-
07		3100 N	5958	-0-	2858	2858	673	1	5277	3	Y	7		2	0		3
							8	9									1
08		3100 N	4953	-0-	1853	4711	606	1	4347	3	Y	-0-					2
*09		3000 N	4382	-0-	1382	6093	503	1	3879	3	Y	-0-					2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6093					Y	NO RPT					2

WEST RANCH WELL #: 2320 RRCID -> 238772 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 5674 - 8860																	
05		1426 X	1173	-0-	-253	-0-	146	1	1027	3	Y	-0-					1
06		1320 X	1092	-0-	-228	-0-	138	1	954	3	Y	-0-					1
07		1364 X	1265	-0-	-99	-0-	143	1	1122	3	Y	-0-		1	1		-0-
08		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
09		1080 N	1029	-0-	-51	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210																	
05		8215 X	6628	-0-	-1587	-0-	538	1	6090	3	N	-0-		5	1		-0-
06		7920 X	6131	-0-	-1789	-0-	485	1	5643	3	N	3		1	1		2
							3	9									
07		7781 X	6021	-0-	-1760	-0-	525	1	5494	3	N	2		2	1		2
							2	9									
08		10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	520	1	10103	3	N	4		4	1		2
							4	9									
*09		9129 X	9129	-0-	-0-	-0-	925	1	8204	3	N	-0-					2
10		6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					2

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
05		2077 N	1880	-0-	-197	-0-	153 1	1727 3		N	-0-	1 1	-0-
06		2010 N	1771	-0-	-239	-0-	140 1	1630 3		N	1		1
							1 9						
07		1953 N	1905	-0-	-48	-0-	166 1	1738 3		N	1	1 1	1
							1 9						
08		3100 N	3427	-0-	327	327	168 1	3258 3		N	1	1 1	1
							1 9						
*09		2836 N	2509	-0-	-327	-0-	254 1	2255 3		N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704													
05		14B2 EXT	29	-0-	29	62	2 1	27 3		N	-0-		-0-
06		14B2 EXT	22	-0-	22	84	2 1	20 3		N	-0-		-0-
07		117 X	33	-0-	-84	-0-	3 1	30 3		N	-0-		-0-
08		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290													
05		2 N	-0-	-0-	-2	-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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950													
05		713 N	678	-0-	-35	-0-	85 1	593 3		Y	-0-		-0-
06		651 N	651	-0-	-0-	-0-	82 1	569 3		Y	-0-		-0-
07		751 N	751	-0-	-0-	-0-	85 1	665 3		Y	1	1 1	-0-
							1 9						
08		711 N	711	-0-	-0-	-0-	87 1	624 3		Y	-0-		-0-
*09		664 N	664	-0-	-0-	-0-	76 1	588 3		Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070													
05		217 N	182	-0-	-35	-0-	15 1	167 3		N	-0-		-0-
06		180 N	167	-0-	-13	-0-	13 1	154 3		N	-0-		-0-
07		186 N	177	-0-	-9	-0-	15 1	162 3		N	-0-		-0-
08		334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3		N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010													
05		5 N	2	-0-	-3	-0-	2 3			Y	-0-		-0-
06		4 N	1	-0-	-3	-0-				Y	-0-		-0-
07		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	1 3			Y	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999						
WEST RANCH				WELL #: 8034	RRCID -> 239089	COMPL. DATE 02/03/2008	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7230	- 7712	
M	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	
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	49 1	556 3	N	-0-	-0-
06	600 N	561	-0-	-39	-0-	44 1	517 3	N	-0-	-0-
07	620 N	587	-0-	-33	-0-	51 1	536 3	N	-0-	-0-
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	53 1	1038 3	N	-0-	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8030	RRCID -> 239094	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 6730	PERF. 5236	- 6378	
05	620 N	582	-0-	-38	-0-	47 1	535 3	N	-0-	45
06	600 N	552	-0-	-48	-0-	44 1	508 3	N	-0-	45
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	52 1	543 3	N	-0-	45
08	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	54 1	1039 3	N	-0-	45
*09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45

WEST RANCH				WELL #: 5068	RRCID -> 239101	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9910	PERF. 7577	- 9700	
05	403 N	402	-0-	-1	-0-	33 1	369 3	N	-0-	-0-
06	420 N	361	-0-	-59	-0-	29 1	332 3	N	-0-	-0-
07	403 N	363	-0-	-40	-0-	32 1	331 3	N	-0-	-0-
08	709 N	709	-0-	-0-	-0-	35 1	674 3	N	-0-	-0-
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 8023	RRCID -> 239121	COMPL. DATE 04/12/2008	TOTAL DEPTH 6060	PERF. 5226	- 5868	
05	1519 X	1030	-0-	-489	-0-	139 1	891 3	Y	-0-	-0-
06	1470 X	1067	-0-	-403	-0-	171 1	896 3	Y	-0-	-0-
07	1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	194 1	1067 3	Y	1	1 1
08	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	280 1	851 3	Y	-0-	-0-
09	1080 N	1065	-0-	-15	-0-	189 1	876 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLISON 4				WELL #: 203	RRCID -> 239158	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 6315	PERF. 5288	- 5522	
05	2697 X	2118	-0-	-579	-0-	418 1	1700 3	Y	-0-	1
06	2610 X	2007	-0-	-603	-0-	421 1	1586 3	Y	-0-	1
07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	421 1	1867 3	Y	3	1 0 2 1 1
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	401 1	1454 3	Y	-0-	1
09	2100 X	1934	-0-	-166	-0-	438 1	1496 3	Y	-0-	1
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT	1

ALLISON				WELL #: 2117	RRCID -> 239159	COMPL. DATE 05/21/2009	TOTAL DEPTH 9549	PERF. 6510	- 9350	
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	65 1	453 3	Y	-0-	1
06	570 N	507	-0-	-63	-0-	64 1	443 3	Y	-0-	1
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	64 1	505 3	Y	1	1 1 1
*08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66 1	473 3	Y	-0-	1
*09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61 1	474 3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
LONGFELLOW STATE SS		WELL #:		4001	RRCID ->	239290	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 2140 - 2635		
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	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4602	RRCID ->	239291	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	5130	PERF. 2344 - 3414		
05		155 N	136	-0-	-19	-0-	11	125	3	N	-0-		-0-
06		150 N	131	-0-	-19	-0-	10	121	3	N	-0-		-0-
07		145 N	145	-0-	-0-	-0-	13	132	3	N	-0-		-0-
08		276 N	276	-0-	-0-	-0-	14	262	3	N	-0-		-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	162	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2712S	RRCID ->	239293	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	4872	PERF. 2630 - 4714		
05		186 N	101	-0-	-85	-0-	8	93	3	N	-0-		-0-
06		150 N	95	-0-	-55	-0-	8	87	3	N	-0-		-0-
07		101 N	101	-0-	-0-	-0-	9	92	3	N	-0-		-0-
08		184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	175	3	N	-0-		-0-
*09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	13	119	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2218	RRCID ->	239302	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	4460	PERF. 2796 - 4058		
05		1116 N	927	-0-	-189	-0-	75	852	3	N	-0-	1 1	53
06		1020 N	878	-0-	-142	-0-	69	808	3	N	1		54
							1	9					
07		961 N	950	-0-	-11	-0-	83	867	3	N	-0-		54
08		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1708	3	N	1	1 1	54
							1	9					
*09		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	127	1125	3	N	-0-		54
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

WEST RANCH		WELL #:		8022	RRCID ->	239305	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	4600	PERF. 3280 - 4000		
05		248 N	20	-0-	-228	-0-	2	18	3	N	-0-		-0-
06		120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3		N	-0-		-0-
07		31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
08		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3		N	-0-		-0-
09		5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2120	RRCID ->	239307	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4660 - 4916		
05		155 N	83	-0-	-72	-0-	7	76	3	N	-0-		-0-
06		150 N	100	-0-	-50	-0-	8	92	3	N	-0-		-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	179	3	N	-0-		-0-
08		325 N	325	-0-	-0-	-0-	16	309	3	N	-0-		-0-
*09		180 N	180	-0-	-0-	-0-	18	162	3	N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 5054	RRCID -> 239308	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3580	-	4002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
05		806 N	790	-0-	-16	-0-	64 1	726 3	N	-0-			-0-
06		810 N	750	-0-	-60	-0-	59 1	691 3	N	-0-			-0-
07		806 N	804	-0-	-2	-0-	70 1	734 3	N	-0-			-0-
08		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	70 1	1354 3	N	1	1 1		-0-
							1 9						
09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5063	RRCID -> 239309	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	6004	PERF.	4689	-	5698
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
06		3000 N	4291	-0-	1291	1291	541 1	3750 3	Y	-0-			-0-
07		3100 N	4784	-0-	1684	2975	541 1	4239 3	Y	4	1 0	2 1	1
							4 9						
08		3100 N	4026	-0-	926	3901	492 1	3534 3	Y	-0-			1
*09		7438 X	3537	-0-	-3901	-0-	406 1	3131 3	Y	-0-			1
10		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 7038	RRCID -> 239312	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	5215	PERF.	4454	-	4954
05		744 N	705	-0-	-39	-0-	57 1	648 3	N	-0-			10
06		720 N	652	-0-	-68	-0-	52 1	600 3	N	-0-			10
07		713 N	691	-0-	-22	-0-	60 1	631 3	N	-0-			10
08		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	64 1	1235 3	N	-0-			10
*09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			10
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

WEST RANCH				WELL #: 2217	RRCID -> 239314	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4323	-	4590
05		589 N	588	-0-	-1	-0-	79 1	509 3	Y	-0-			-0-
06		576 N	576	-0-	-0-	-0-	92 1	484 3	Y	-0-			-0-
07		664 N	664	-0-	-0-	-0-	102 1	561 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
08		624 N	624	-0-	-0-	-0-	154 1	470 3	Y	-0-			-0-
09		570 N	555	-0-	-15	-0-	98 1	457 3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5060	RRCID -> 239316	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	4405	PERF.	3605	-	4190
05		1829 N	1723	-0-	-106	-0-	140 1	1583 3	N	-0-	1 1		-0-
06		1740 N	1600	-0-	-140	-0-	127 1	1472 3	N	1			1
							1 9						
07		1798 N	1530	-0-	-268	-0-	133 1	1396 3	N	1	1 1		1
							1 9						
08		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	116 1	2260 3	N	-0-	1 1		-0-
09		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	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 #: 7022		RRCID -> 239318	COMPL. DATE 12/16/2007	TOTAL DEPTH 4410	PERF. 4026	- 4176				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201 N	1831	-0-	-370	-0-	149 1	1682 3	N	-0-	1 1		-0-
06	2040 N	1734	-0-	-306	-0-	137 1	1596 3	N	1			1
07	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	148 1	1550 3	N	1	1 1		1
08	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	136 1	2642 3	N	1	1 1		1
*09	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-	1 9		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 6057		RRCID -> 239333	COMPL. DATE 11/11/2007	TOTAL DEPTH 4348	PERF. 3454	- 3956				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH		WELL #: 6053		RRCID -> 239336	COMPL. DATE 12/27/2007	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 4178	- 6002				
05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	115 1	1072 3	Y	1			42
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	118 1	1016 3	Y	3			45
07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	133 1	1098 3	Y	3	1 1		47
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	166 1	1692 3	Y	3	1 1		49
*09	900 N	341	-0-	-559	-0-	60 1	279 3	Y	2			51
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	NO RPT			51
LONGFELLOW		WELL #: 4048		RRCID -> 239340	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4120	- 5586				
05	186 N	91	-0-	-95	-0-	11 1	80 3	Y	-0-			1
06	180 N	78	-0-	-102	-0-	10 1	68 3	Y	-0-			1
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	8 1	62 3	Y	-0-			1
*08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	9 1	65 3	Y	-0-			1
*09	90 N	60	-0-	-30	-0-	7 1	53 3	Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
WEST RANCH		WELL #: 2317		RRCID -> 239342	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 4827	PERF. 3200	- 4541				
05	217 N	211	-0-	-6	-0-	17 1	194 3	N	-0-			116
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	16 1	181 3	N	-0-			116
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	19 1	196 3	N	-0-			116
*08	397 N	397	-0-	-0-	-0-	19 1	378 3	N	-0-			116
*09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	28 1	251 3	N	-0-			116
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH		WELL #: 2221		RRCID -> 239346	COMPL. DATE 02/17/2008	TOTAL DEPTH 4870	PERF. 3206	-		4726	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	1395 X	1298	-0-	-97	-0-	173 1	1113 3	Y	11		190
06	1350 X	1291	-0-	-59	-0-	12 9	204 1	Y	11	157 1	44
07	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	12 9	226 1	Y	27	1 1	70
08	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	30 9	338 1	Y	7		77
09	1290 X	1224	-0-	-66	-0-	8 9	213 1	Y	22		99
10	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	24 9		Y	NO RPT		99

WEST RANCH		WELL #: 7039		RRCID -> 239348	COMPL. DATE 03/21/2008	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 3510	-		4752	
05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	55 1	618 3	N	1	1 1	80
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	1 9	60 1	N	-0-		80
07	899 N	778	-0-	-121	-0-	68 1	697 3	N	-0-		80
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1 9	70 1	N	1	1 1	80
*09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-		80
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

WEST RANCH		WELL #: 2316		RRCID -> 239349	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3302	-		4204	
05	620 N	548	-0-	-72	-0-	44 1	504 3	N	-0-		19
06	570 N	532	-0-	-38	-0-	42 1	490 3	N	-0-		19
07	589 N	504	-0-	-85	-0-	44 1	460 3	N	-0-		19
08	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44 1	849 3	N	-0-		19
*09	671 N	671	-0-	-0-	-0-	68 1	603 3	N	-0-		19
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19

WEST RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 239351	COMPL. DATE 04/19/2008	TOTAL DEPTH 4270	PERF. 2480	-		3946	
05	1798 N	1561	-0-	-237	-0-	126 1	1429 3	Y	5	127 1	27
06	1650 N	1465	-0-	-185	-0-	6 9	116 1	Y	2		29
07	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	2 9	138 1	Y	4	1 1	32
08	3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	4 9	151 1	Y	1	1 1	32
*09	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	1 9	220 1	Y	4		36
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 9		Y	NO RPT		36

LONGFELLOW STATE 600		WELL #: 1509		RRCID -> 239358	COMPL. DATE 12/19/2007	TOTAL DEPTH 7586	PERF. 4344	-		5264	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194														
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
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-			-0-
06	245 N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-			-0-
07	217 N	155	-0-	-62	-0-	24	1	131	3	N	-0-			-0-
08	248 N	181	-0-	-67	-0-	45	1	136	3	N	-0-			-0-
09	240 N	216	-0-	-24	-0-	38	1	178	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992														
05	4123 X	3549	-0-	-574	-0-	288	1	3261	3	N	-0-	2	1	-0-
06	3810 X	3363	-0-	-447	-0-	266	1	3095	3	N	2	1	1	1
07	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	312	1	3268	3	N	1	1	1	1
08	6913 X	6913	-0-	-0-	-0-	339	1	6572	3	N	2	2	1	1
*09	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	466	1	4130	3	N	-0-			1
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170														
05	868 N	823	-0-	-45	-0-	67	1	756	3	N	-0-			-0-
06	870 N	782	-0-	-88	-0-	62	1	720	3	N	-0-			-0-
07	837 N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	N	-0-			-0-
08	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	3	N	1	1	1	-0-
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106														
05	186 N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-			-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-			-0-
07	186 N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-			-0-
08	316 N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130														
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	1	1	6
06	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	N	-0-			6
07	1271 N	572	-0-	-699	-0-	50	1	522	3	N	-0-			6
08	992 N	741	-0-	-251	-0-	36	1	705	3	N	-0-			6
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064														
05	217 N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-			-0-
06	210 N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-			-0-
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-			-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578												
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
05		341 N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-
06		330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-
07		511 N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	-0-
08		560 N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100												
05		806 N	759	-0-	-47	-0-	62	1	697	3	N	-0-
06		780 N	710	-0-	-70	-0-	56	1	654	3	N	-0-
07		775 N	746	-0-	-29	-0-	65	1	681	3	N	-0-
08		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	3	N	-0-
*09		955 N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764												
05		2356 N	2188	-0-	-168	-0-	178	1	2010	3	N	-0-
06		2280 N	2027	-0-	-253	-0-	160	1	1866	3	N	-0-
07		2263 N	2246	-0-	-17	-0-	196	1	2049	3	N	-0-
08		3100 N	4038	-0-	938	938	198	1	3839	3	N	-0-
*09		3000 N	3019	-0-	19	957	306	1	2713	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	957					N	NO RPT

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293												
05		341 N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	3	N	-0-
06		330 N	291	-0-	-39	-0-	23	1	268	3	N	-0-
07		316 N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-
*08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-
*09		385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760												
05		2449 N	2189	-0-	-260	-0-	178	1	2011	3	N	-0-
06		2370 N	2062	-0-	-308	-0-	163	1	1897	3	N	-0-
07		2263 N	2096	-0-	-167	-0-	183	1	1912	3	N	-0-
08		3100 N	3673	-0-	573	573	180	1	3492	3	N	-0-
*09		3000 N	3053	-0-	53	626	309	1	2744	3	N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4041		RRCID -> 239852		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720			
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	
05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	159 1	1806 3	N	-0-	4 1	4
06	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	151 1	1762 3	N	1		5
07	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	181 1	1891 3	N	1	1 1	5
08	3100 N	3879	-0-	779	779	190 1	3688 3	N	1	1 1	5
*09	3000 N	2608	-0-	-392	387	264 1	2344 3	N	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	387			N	NO RPT		5

WEST RANCH		WELL #: 3420		RRCID -> 239862		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628			
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	110 1	1247 3	N	2	2 1	71
06	1320 N	1248	-0-	-72	-0-	99 1	1148 3	N	1		72
07	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	100 1	1052 3	N	-0-		72
08	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	108 1	2099 3	N	2	1 1	73
*09	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	160 1	1420 3	N	-0-		73
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		73

WEST RANCH		WELL #: 5071		RRCID -> 239864		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236			
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	42 1	478 3	N	-0-		-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	39 1	450 3	N	-0-		-0-
07	527 N	511	-0-	-16	-0-	45 1	466 3	N	-0-		-0-
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	47 1	918 3	N	-0-		-0-
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2119		RRCID -> 240061		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406			
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	36 1	228 3	Y	-0-		-0-
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	45 1	237 3	Y	-0-		-0-
07	321 N	321	-0-	-0-	-0-	49 1	272 3	Y	-0-		-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	74 1	225 3	Y	-0-		-0-
09	270 N	259	-0-	-11	-0-	46 1	213 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8037		RRCID -> 240064		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055			
05	496 N	483	-0-	-13	-0-	39 1	444 3	N	-0-		30
06	600 N	457	-0-	-143	-0-	36 1	421 3	N	-0-		30
07	527 N	474	-0-	-53	-0-	41 1	433 3	N	-0-		30
08	917 N	917	-0-	-0-	-0-	45 1	872 3	N	-0-		30
*09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	68 1	604 3	N	-0-		30
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9014		RRCID -> 240066		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 7842 - 8399			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 2222		RRCID -> 240075		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5796 - 6296	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
05	2759 X	2490	-0-	-269	-0-	335 1	2155 3	Y	-0-		1
06	2670 X	2521	-0-	-149	-0-	403 1	2118 3	Y	-0-		1
07	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	443 1	2430 3	Y	3	1 0	2 1
08	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	665 1	2024 3	Y	-0-		1
09	2520 N	2156	-0-	-364	-0-	382 1	1774 3	Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 7037		RRCID -> 240077		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6444 - 8576	
05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	96 1	1083 3	N	-0-	1 1	25
06	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	88 1	1023 3	N	-0-		25
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	103 1	1083 3	N	-0-		25
08	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	109 1	2119 3	N	1	1 1	25
*09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	1 9		N	-0-		25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

ALLISON 4		WELL #: 202		RRCID -> 240085		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 7054		PERF. 5676 - 6399	
05	2604 X	2204	-0-	-400	-0-	435 1	1769 3	Y	-0-		1
06	2490 X	2103	-0-	-387	-0-	441 1	1662 3	Y	-0-		1
07	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	441 1	1954 3	Y	3	1 0	2 1
08	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	411 1	1490 3	Y	-0-		1
09	2130 X	2038	-0-	-92	-0-	462 1	1576 3	Y	-0-		1
10	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2229		RRCID -> 240090		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4154 - 4446	
05	775 N	719	-0-	-56	-0-	58 1	661 3	N	-0-		-0-
06	750 N	667	-0-	-83	-0-	53 1	614 3	N	-0-		-0-
07	744 N	718	-0-	-26	-0-	63 1	655 3	N	-0-		-0-
08	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	65 1	1263 3	N	-0-		-0-
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96 1	854 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2807N		RRCID -> 240097		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 7708		PERF. 6232 - 7206	
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	100 1	1134 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1290 N	1160	-0-	-130	-0-	92 1	1068 3	N	-0-		-0-
07	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	112 1	1168 3	N	-0-		-0-
08	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	110 1	2136 3	N	1	1 1	-0-
*09	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1 9		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	158 1	1399 3	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 3218		RRCID -> 240101		COMPL. DATE 02/12/2008		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7198 - 7925	
05	5456 X	4964	-0-	-492	-0-	403 1	4561 3	N	-0-	4 1	-0-
06	5280 X	4663	-0-	-617	-0-	369 1	4291 3	N	3	1 1	2
07	5301 X	5080	-0-	-221	-0-	443 1	4635 3	N	2	2 1	2
08	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	466 1	9055 3	N	3	3 1	2
*09	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	3 9		N	-0-		2
10	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-	682 1	6045 3	N	NO RPT		2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	186 N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	3	N	-0-	-0-
06	150 N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	N	-0-	-0-
07	155 N	144	-0-	-11	-0-	22	1	122	3	N	-0-	-0-
08	155 N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	N	-0-	-0-
*09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784												
05	3162 X	2786	-0-	-376	-0-	226	1	2560	3	N	-0-	-0-
06	3060 X	2528	-0-	-532	-0-	200	1	2326	3	N	2	1
07	3038 X	2744	-0-	-294	-0-	239	1	2504	3	N	1	1
08	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	246	1	4778	3	N	2	2
*09	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	354	1	3143	3	N	-0-	1
10	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830												
05	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	109	1	1235	3	N	2	1
06	1410 N	1293	-0-	-117	-0-	102	1	1183	3	N	7	92
07	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	119	1	1249	3	N	2	94
08	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	3	1
*09	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	184	1	1630	3	N	1	97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	97

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848												
05	775 N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	3	N	-0-	-0-
06	690 N	674	-0-	-16	-0-	53	1	621	3	N	-0-	-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-	-0-
08	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	N	-0-	-0-
*09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340												
05	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	314	1	2017	3	Y	-0-	1
06	2450 X	2450	-0-	-0-	-0-	392	1	2058	3	Y	-0-	1
07	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	440	1	2416	3	Y	3	1
08	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	627	1	1907	3	Y	-0-	1
09	2460 X	2200	-0-	-260	-0-	390	1	1810	3	Y	-0-	1
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT	1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055												
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	3	Y	-0-	-0-
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	Y	-0-	-0-
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-	-0-
*09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH		WELL #: 2228		RRCID -> 240630		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3 - 4350				
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
05		248 N	248	-0-	-0-	-0-	33 1	215 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		268 N	268	-0-	-0-	-0-	43 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		309 N	309	-0-	-0-	-0-	48 1	261 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	72 1	218 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		270 N	238	-0-	-32	-0-	42 1	196 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 6091		RRCID -> 240631		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 8530		PERF. 6500 - 8215				
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	33 1	247 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		300 N	237	-0-	-63	-0-	33 1	204 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		310 N	244	-0-	-66	-0-	34 1	210 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	49 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		240 N	160	-0-	-80	-0-	28 1	132 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WEST RANCH		WELL #: 2237		RRCID -> 240633		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 4674		PERF. 3140 - 4482				
05		463 N	463	-0-	-0-	-0-	62 1	401 3	Y	-0-	-0-			-0-
06		487 N	487	-0-	-0-	-0-	78 1	409 3	Y	-0-	-0-			-0-
07		541 N	541	-0-	-0-	-0-	83 1	458 3	Y	-0-	-0-			-0-
08		503 N	503	-0-	-0-	-0-	124 1	379 3	Y	-0-	-0-			-0-
09		480 N	446	-0-	-34	-0-	79 1	367 3	Y	-0-	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 808		RRCID -> 240640		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7250 - 7934				
05		4123 X	3583	-0-	-540	-0-	291 1	3292 3	N	-0-	2 1			-0-
06		3900 X	3414	-0-	-486	-0-	270 1	3142 3	N	-0-	1 1			1
							2 9							
07		3906 X	3625	-0-	-281	-0-	316 1	3308 3	N	1	1 1			1
							1 9							
08		6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	330 1	6410 3	N	2	2 1			1
							2 9							
*09		5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	519 1	4607 3	N	-0-				1
10		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT				1

WEST RANCH		WELL #: 2233		RRCID -> 240641		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3104 - 4824				
05		935 N	935	-0-	-0-	-0-	126 1	809 3	Y	-0-				5
06		912 N	912	-0-	-0-	-0-	146 1	766 3	Y	-0-				5
07		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	163 1	895 3	Y	1	1 1			5
							1 9							
08		998 N	998	-0-	-0-	-0-	247 1	751 3	Y	-0-				5
09		900 N	889	-0-	-11	-0-	158 1	731 3	Y	-0-				5
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				5

WEST RANCH		WELL #: 8036		RRCID -> 240858		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 8256		PERF. 7832 - 7940				
05		465 N	385	-0-	-80	-0-	31 1	354 3	N	-0-	1 1			-0-
06		420 N	354	-0-	-66	-0-	28 1	326 3	N	-0-				-0-
07		465 N	370	-0-	-95	-0-	32 1	338 3	N	-0-				-0-
08		648 N	648	-0-	-0-	-0-	32 1	616 3	N	-0-				-0-
09		360 N	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-				-0-
10		0 N	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 #: 2219		RRCID -> 240934		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 4815		PERF. 4050 - 4350	
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
05		674 N	674	-0-	-0-	91 1	583 3	Y	-0-		-0-
06		670 N	670	-0-	-0-	107 1	563 3	Y	-0-		-0-
07		774 N	774	-0-	-0-	119 1	654 3	Y	1	1 1	-0-
08		744 N	744	-0-	-0-	184 1	560 3	Y	-0-		-0-
09		660 N	653	-0-	-7	116 1	537 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2232		RRCID -> 241331		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4014 - 4474	
05		372 N	369	-0-	-3	50 1	319 3	Y	-0-		-0-
06		352 N	352	-0-	-0-	56 1	296 3	Y	-0-		-0-
07		397 N	397	-0-	-0-	61 1	336 3	Y	-0-		-0-
08		380 N	380	-0-	-0-	94 1	286 3	Y	-0-		-0-
*09		378 N	378	-0-	-0-	67 1	311 3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 4		WELL #: 301		RRCID -> 241336		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5425 - 6475	
05		4154 X	3375	-0-	-779	454 1	2921 3	Y	-0-		1
06		4020 X	3221	-0-	-799	515 1	2706 3	Y	-0-		1
07		3665 X	3665	-0-	-0-	564 1	3097 3	Y	4	1 0	3 1
08		3038 X	3038	-0-	-0-	751 1	2287 3	Y	-0-		1
09		3390 X	3005	-0-	-385	533 1	2472 3	Y	-0-		1
10		3379 X	NO RPT	-0-	-3379			Y	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 2616		RRCID -> 241345		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 3775		PERF. 1624 - 2904	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		60 N	-0-	-0-	-60			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-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4059		RRCID -> 241696		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8660 - 9122	
05		465 N	414	-0-	-51	34 1	380 3	N	-0-		-0-
06		450 N	341	-0-	-109	27 1	314 3	N	-0-		-0-
07		434 N	378	-0-	-56	33 1	345 3	N	-0-		-0-
08		958 N	958	-0-	-0-	47 1	911 3	N	-0-		-0-
*09		513 N	513	-0-	-0-	52 1	461 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4053		RRCID -> 241703		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 7749		PERF. 5968 - 6964	
05		2387 N	2201	-0-	-186	179 1	2022 3	N	-0-	1 1	-0-
06		2310 N	2053	-0-	-257	162 1	1889 3	N	2	1 1	1
07		2263 N	2212	-0-	-51	193 1	2018 3	N	1	1 1	1
08		3100 N	4127	-0-	1027	202 1	3924 3	N	1	1 1	1
*09		3000 N	2944	-0-	-56	298 1	2646 3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136												
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
05		434 N	390	-0-	-44	-0-	32 1	358 3	N	-0-		-0-
06		420 N	356	-0-	-64	-0-	28 1	328 3	N	-0-		-0-
07		403 N	372	-0-	-31	-0-	32 1	340 3	N	-0-		-0-
08		708 N	708	-0-	-0-	-0-	35 1	673 3	N	-0-		-0-
*09		537 N	537	-0-	-0-	-0-	54 1	483 3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 1	28 3	N	-0-		-0-
07		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 3	N	-0-		-0-
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-		-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216												
05		558 N	458	-0-	-100	-0-	37 1	421 3	N	-0-		-0-
06		540 N	171	-0-	-369	-0-	14 1	157 3	N	-0-		-0-
07		527 N	288	-0-	-239	-0-	25 1	263 3	N	-0-		-0-
08		536 N	536	-0-	-0-	-0-	26 1	510 3	N	-0-		-0-
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494												
05		1922 N	1896	-0-	-26	-0-	154 1	1742 3	N	-0-	1 1	-0-
06		1920 N	1808	-0-	-112	-0-	143 1	1664 3	N	1		1
07		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	173 1	1809 3	N	1	1 1	1
08		3100 N	3781	-0-	681	681	185 1	3595 3	N	1	1 1	1
*09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	1 9		N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936												
05		7316 X	6335	-0-	-981	-0-	514 1	5821 3	N	-0-	4 1	-0-
06		6930 X	5892	-0-	-1038	-0-	466 1	5423 3	N	3	1 1	2
07		6882 X	6316	-0-	-566	-0-	551 1	5763 3	N	2	2 1	2
08		11728 X	11728	-0-	-0-	-0-	574 1	11150 3	N	4	4 1	2
*09		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	852 1	7560 3	N	-0-		2
10		6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-			N	NO RPT		2

PACIFIC (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950											
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
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	155 1	630 3	Y	-0-		-0-
06	780 N	757	-0-	-23	-0-	159 1	598 3	Y	-0-		-0-
07	866 N	866	-0-	-0-	-0-	159 1	706 3	Y	1	1 1	-0-
08	744 N	744	-0-	-0-	-0-	1 9					
*09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	161 1	583 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	174 1	593 3	Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126											
05	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	81 1	920 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1020 N	932	-0-	-88	-0-	74 1	858 3	N	-0-		-0-
07	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	87 1	916 3	N	-0-		-0-
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	90 1	1753 3	N	1	1 1	-0-
*09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1 9					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	136 1	1210 3	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186											
05	3317 X	2738	-0-	-579	-0-	369 1	2369 3	Y	-0-		1
06	3090 X	2973	-0-	-117	-0-	475 1	2498 3	Y	-0-		1
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	525 1	2880 3	Y	4	1 0 3 1	1
08	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	4 9					
09	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	806 1	2454 3	Y	-0-		1
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-	505 1	2345 3	Y	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818											
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	60 1	678 3	N	-0-		-0-
06	750 N	692	-0-	-58	-0-	55 1	637 3	N	-0-		-0-
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	66 1	689 3	N	-0-		-0-
08	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	70 1	1355 3	N	1	1 1	-0-
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	1 9					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 6047 RRCID -> 242814 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7652 - 9576											
05	1395 N	789	-0-	-606	-0-	64 1	725 3	N	-0-	1 1	-0-
06	810 N	670	-0-	-140	-0-	53 1	617 3	N	-0-		-0-
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	55 1	575 3	N	-0-		-0-
08	967 N	967	-0-	-0-	-0-	47 1	920 3	N	-0-		-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434											
05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	34 1	220 3	Y	-0-		-0-
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	39 1	207 3	Y	-0-		-0-
07	285 N	285	-0-	-0-	-0-	44 1	241 3	Y	-0-		-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	66 1	202 3	Y	-0-		-0-
*09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	48 1	221 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
05		2108 N	1937	-0-	-171	-0-	157 1	1780 3		N	-0-	3 1
06		2010 N	1799	-0-	-211	-0-	142 1	1657 3		N	-0-	3
07		2015 N	1886	-0-	-129	-0-	164 1	1721 3		N	1	1 1
08		3091 N	3091	-0-	-0-	-0-	151 1	2939 3		N	1	1 1
09		1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-	1 9			N	-0-	3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	3

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543												
05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	73 1	471 3		Y	-0-	-0-
06		480 N	111	-0-	-369	-0-	18 1	93 3		Y	-0-	-0-
07		765 N	765	-0-	-0-	-0-	118 1	646 3		Y	1	1 1
08		676 N	676	-0-	-0-	-0-	167 1	509 3		Y	-0-	-0-
*09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	89 1	414 3		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634												
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	43 1	305 3		Y	-0-	-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	44 1	304 3		Y	-0-	-0-
07		447 N	447	-0-	-0-	-0-	51 1	396 3		Y	-0-	-0-
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	48 1	348 3		Y	-0-	-0-
*09		395 N	395	-0-	-0-	-0-	45 1	350 3		Y	-0-	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526												
05		2976 X	2339	-0-	-637	-0-	190 1	2149 3		N	-0-	1 1
06		2550 N	2041	-0-	-509	-0-	161 1	1879 3		N	1	
07		2325 N	2188	-0-	-137	-0-	191 1	1996 3		N	1	1 1
08		3100 N	4088	-0-	988	988	200 1	3887 3		N	1	1 1
*09		3000 N	2900	-0-	-100	888	294 1	2606 3		N	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	888				N	NO RPT	1

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594												
05		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	334 1	2144 3		N	-0-	1
06		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	416 1	2187 3		N	-0-	1
07		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	474 1	2601 3		N	3	1 0 2 1
08		2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	715 1	2176 3		N	-0-	1
*09		2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	433 1	2008 3		N	-0-	1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	162 1	1832 3	N	-0-	1 1		-0-	
06	1950 N	1868	-0-	-82	-0-	148 1	1719 3	N	1			-1	
07	2077 N	2012	-0-	-65	-0-	175 1	1836 3	N	1	1 1		1	
08	3100 N	3736	-0-	636	636	183 1	3552 3	N	1	1 1		1	
*09	3000 N	2736	-0-	-264	372	277 1	2459 3	N	-0-			1	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	372			N	NO RPT			1	

WEST RANCH				WELL #: 4202	RRCID -> 243253		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5630 -	7280
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 2702S	RRCID -> 243255		COMPL. DATE 08/31/2008		TOTAL DEPTH	7100	PERF.	5232 -	6898
05	496 N	481	-0-	-15	-0-	65 1	416 3	Y	-0-			1	
06	450 N	411	-0-	-39	-0-	66 1	345 3	Y	-0-			1	
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	83 1	454 3	Y	-0-			1	
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	124 1	378 3	Y	1			2	
*09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	80 1	373 3	Y	-0-			2	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2	

ALLISON				WELL #: 3026	RRCID -> 243256		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH	6050	PERF.	4552 -	5932
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	63 1	716 3	N	-0-			-0-	
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	58 1	674 3	N	-0-			-0-	
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	69 1	719 3	N	-0-			-0-	
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	75 1	1448 3	N	1	1 1		-0-	
*09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108 1	955 3	N	-0-			-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WEST RANCH				WELL #: 5083	RRCID -> 243262		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3696 -	4146
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	26 1	294 3	N	-0-			-0-	
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	24 1	274 3	N	-0-			-0-	
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	28 1	290 3	N	-0-			-0-	
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29 1	557 3	N	-0-			-0-	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	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 #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	128	1	1450	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	111	1	1293	3	N	1		1
						1	9						
07	1612 N	1482	-0-	-130	-0-	129	1	1352	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1	2530	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728													
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	50	1	570	3	N	-0-		-0-
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	44	1	512	3	N	-0-		-0-
07	620 N	404	-0-	-216	-0-	35	1	369	3	N	-0-		-0-
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-		-0-
*09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142													
05	3410 X	2697	-0-	-713	-0-	291	1	2406	3	Y	-0-	1 1	-0-
06	3150 X	3131	-0-	-19	-0-	401	1	2729	3	Y	1		1
						1	9						
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	459	1	3063	3	Y	3	1 0 2 1	1
						3	9						
08	T. A.	4311	-0-	4311	4311	629	1	3681	3	Y	1	1 1	1
						1	9						
09	T. A.	3553	-0-	3553	7864	496	1	3057	3	Y	-0-		1
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7864					Y	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310													
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	104	1	878	3	N	-0-		-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	113	1	899	3	N	-0-		-0-
07	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1006	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	3	N	-0-		-0-
*09	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146													
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	90	1	1021	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	82	1	960	3	N	-0-		-0-
07	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	99	1	1033	3	N	-0-		-0-
08	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610													
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS															
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999															
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	

05		1829 N	1510	-0-	-319	-0-	123	1	1387	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1770 N	1457	-0-	-313	-0-	115	1	1341	3	N	1			1
								1							
07		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	3	N	1	1	1	1
								1							
08		2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2826	3	N	1	1	1	1
								1							
*09		1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030															
05		62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-			-0-
06		90 N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-			-0-
07		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-			-0-
08		154 N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-			-0-
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908															
05		1457 N	1172	-0-	-285	-0-	95	1	1077	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1470 N	1137	-0-	-333	-0-	90	1	1047	3	N	-0-			-0-
07		1147 N	947	-0-	-200	-0-	83	1	864	3	N	-0-			-0-
08		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	3	N	1	1	1	-0-
								1							
*09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1374	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980															
05		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	142	1	1612	3	N	-0-	1	1	-0-
06		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1385	3	N	1			1
								1							
07		1860 N	1605	-0-	-255	-0-	140	1	1464	3	N	1	1	1	1
								1							
08		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	3	N	1	1	1	1
								1							
*09		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966															
05		775 N	772	-0-	-3	-0-	63	1	709	3	N	-0-			-0-
06		840 N	781	-0-	-59	-0-	62	1	719	3	N	-0-			-0-
07		745 N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	N	-0-			-0-
08		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1	-0-
								1							
*09		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 1211		RRCID -> 244675		COMPL. DATE 12/15/2009		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644		
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
05	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	86 1	970 3	N	-0-	25
06	2190 N	994	-0-	-1196	-0-	79 1	915 3	N	4 1	25
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	95 1	992 3	N	-0-	25
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99 1	1925 3	N	1 1	25
						1 9				
*09	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	144 1	1278 3	N	-0-	25
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	25

ALLISON		WELL #: 4803		RRCID -> 244679		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950		
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	41 1	266 3	Y	-0-	-0-
06	305 N	305	-0-	-0-	-0-	49 1	256 3	Y	-0-	-0-
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	53 1	292 3	Y	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	77 1	234 3	Y	-0-	-0-
09	300 N	263	-0-	-37	-0-	47 1	216 3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2318		RRCID -> 244825		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244		
05	837 N	580	-0-	-257	-0-	72 1	508 3	Y	-0-	-0-
06	840 N	587	-0-	-253	-0-	74 1	513 3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	3576	-0-	476	476	404 1	3168 3	Y	4 1 0 2 1	1
						4 9				
08	3100 N	4414	-0-	1314	1790	540 1	3874 3	Y	-0-	1
*09	3000 N	3870	-0-	870	2660	444 1	3426 3	Y	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	2660			Y	NO RPT	1

WEST STATE		WELL #: 302		RRCID -> 244827		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #: 7013		RRCID -> 244833		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060		
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	17 1	196 3	N	-0-	-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14 1	165 3	N	-0-	-0-
07	217 N	182	-0-	-35	-0-	16 1	166 3	N	-0-	-0-
08	338 N	338	-0-	-0-	-0-	17 1	321 3	N	-0-	-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW STATE		WELL #: 9012		RRCID -> 244888		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540		
05	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	119 1	1352 3	N	-0-	-0-
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	110 1	1283 3	N	1 1	1
						1 9				
07	1519 N	1431	-0-	-88	-0-	125 1	1305 3	N	1 1	1
						1 9				
08	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	131 1	2536 3	N	1 1	1
						1 9				
*09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	204 1	1811 3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
WEST RANCH		WELL #: 2326		RRCID -> 244890		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496			
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
05	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-
06	1410 X	1217	-0-	-193	-0-	153	1	1064	3	Y	-0-
07	1457 X	1037	-0-	-420	-0-	117	1	920	3	Y	-0-
08	678 X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	595	3	Y	-0-
09	1410 X	382	-0-	-1028	-0-	44	1	338	3	Y	-0-
10	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6058		RRCID -> 244891		COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886			
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	43	1	492	3	N	21
						23	9				184
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	40	1	466	3	N	-0-
07	558 N	529	-0-	-29	-0-	45	1	467	3	N	15
						17	9				199
*08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	N	2
						2	9				201
*09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	201

WEST RANCH		WELL #: 7048		RRCID -> 244893		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
06	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4026		RRCID -> 244896		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174			
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	231	1	2611	3	N	7
						8	9				2
06	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	3	N	8
						9	9				1
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	290	1	3034	3	N	5
						6	9				1
08	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	278	1	5394	3	N	8
						9	9				2
*09	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	442	1	3919	3	N	3
						3	9				97
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	97

WEST RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 244928		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608			
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-
06	210 N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-
07	155 N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	N	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-
*09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 3321		RRCID -> 244931		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320			
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-
06	120 N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
ALLISON		WELL #:		3027	RRCID ->	244933	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	5826 - 7552
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	148	1	1411	3	Y	-0-	-0-
06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	136	1	1301	3	Y	1	1
07	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	145	1	1363	3	Y	-0-	-0-
08	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2084	3	Y	1	1
*09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	180	1	1541	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		3421	RRCID ->	244939	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	6165 - 8022
05	155 N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-	-0-
06	420 N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-	-0-
*09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		3025	RRCID ->	245225	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4708 - 5664
05	1333 N	1244	-0-	-89	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	-0-
06	1320 N	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1092	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	105	1	1101	3	N	-0-	-0-
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	3	N	1	1
*09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	174	1	1545	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON		WELL #:		3023	RRCID ->	245314	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	9697	PERF.	4170 - 9366
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-	-0-
06	480 N	338	-0-	-142	-0-	27	1	311	3	N	-0-	-0-
07	465 N	442	-0-	-23	-0-	39	1	403	3	N	-0-	-0-
08	895 N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-	-0-
*09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2223	RRCID ->	245315	COMPL. DATE	09/28/2008	TOTAL DEPTH	4360	PERF.	2478 - 4114
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	165	1	1870	3	N	-0-	212
06	2130 N	1917	-0-	-213	-0-	152	1	1765	3	N	-0-	212
07	2108 N	2086	-0-	-22	-0-	181	1	1899	3	N	5	1
08	3100 N	3800	-0-	700	700	185	1	3596	3	N	17	1
*09	3000 N	2617	-0-	-383	317	264	1	2340	3	N	12	187
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	317	13	9			N	NO RPT	57

PIONON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 204		RRCID -> 245316		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715			
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
05	3503 X	2245	-0-	-1258	-0-	443	1	1802	3	Y	-0-
06	3210 X	2160	-0-	-1050	-0-	453	1	1707	3	Y	-0-
07	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	450	1	1993	3	Y	3
08	1935 X	1935	-0-	-0-	-0-	419	1	1516	3	Y	-0-
09	2250 X	1951	-0-	-299	-0-	442	1	1509	3	Y	-0-
10	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4058		RRCID -> 245317		COMPL. DATE 07/05/2008		TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556			
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-
08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 7031		RRCID -> 245321		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552			
05	3627 X	3081	-0-	-546	-0-	250	1	2829	3	N	2
06	3450 X	2887	-0-	-563	-0-	228	1	2657	3	N	2
07	3410 X	3097	-0-	-313	-0-	270	1	2826	3	N	1
08	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	3	N	2
*09	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5085		RRCID -> 245326		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448			
05	1054 N	929	-0-	-125	-0-	75	1	854	3	N	-0-
06	1020 N	855	-0-	-165	-0-	68	1	787	3	N	-0-
07	992 N	926	-0-	-66	-0-	81	1	845	3	N	-0-
08	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	N	1
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW		WELL #: 4057		RRCID -> 245327		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074			
05	3813 X	3341	-0-	-472	-0-	417	1	2924	3	Y	-0-
06	3480 X	3098	-0-	-382	-0-	390	1	2708	3	Y	-0-
07	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	425	1	3329	3	Y	4
08	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	419	1	3004	3	Y	-0-
09	3510 X	3224	-0-	-286	-0-	370	1	2854	3	Y	-0-
10	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 2230		RRCID -> 245328		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490			
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-
06	180 N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-
07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-
08	194 N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	29	1	137	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

05	T. A.	505	-0-	505	870		41	1	464	3	Y	-0-
06	T. A.	20	-0-	20	890		2	1	18	3	Y	-0-
07	T. A.	452	-0-	452	1342		39	1	413	3	Y	-0-
08	1377 N	35	-0-	-1342	-0-		2	1	33	3	Y	-0-
*09	582 N	582	-0-	-0-	-0-		59	1	523	3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614												
05	2108 X	1812	-0-	-296	-0-		357	1	1455	3	Y	-0-
06	2040 X	1718	-0-	-322	-0-		360	1	1358	3	Y	-0-
07	1798 X	1774	-0-	-24	-0-		326	1	1447	3	Y	-0-
							1	9				
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-		288	1	1042	3	Y	-0-
09	1740 X	1421	-0-	-319	-0-		322	1	1099	3	Y	-0-
10	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-						Y	NO RPT

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750												
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-		163	1	1849	3	N	-0-
06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		136	1	1588	3	N	-0-
							1	9				
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-		162	1	1694	3	N	-0-
							1	9				
08	3100 N	3831	-0-	731	731		188	1	3642	3	N	-0-
							1	9				
*09	3000 N	3464	-0-	464	1195		351	1	3113	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1195						N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134												
05	3038 X	2570	-0-	-468	-0-		209	1	2361	3	N	-0-
06	2880 X	2258	-0-	-622	-0-		179	1	2077	3	N	-0-
							2	9				
07	2914 X	2421	-0-	-493	-0-		211	1	2209	3	N	-0-
							1	9				
08	3100 N	4495	-0-	1395	1395		220	1	4273	3	N	-0-
							2	9				
*09	3000 N	3535	-0-	535	1930		358	1	3177	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1930						N	NO RPT

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385												
05	744 N	620	-0-	-124	-0-		50	1	570	3	N	-0-
06	690 N	585	-0-	-105	-0-		46	1	539	3	N	-0-
07	651 N	634	-0-	-17	-0-		55	1	579	3	N	-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-		58	1	1127	3	N	-0-
*09	812 N	812	-0-	-0-	-0-		82	1	730	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST STATE		WELL #:		2402	RRCID ->	245687	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6990 - 7160	
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
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	114 1	732 3		Y	-0-			-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	138 1	723 3		Y	-0-			-0-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	156 1	859 3		Y	1	1 1		-0-
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	232 1	705 3		Y	-0-			-0-
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	145 1	671 3		Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		4205	RRCID ->	245696	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6344 - 7536	
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	19 1	211 3		N	-0-			1
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	17 1	193 3		N	-0-			1
07	248 N	59	-0-	-189	-0-	5 1	54 3		N	-0-			1
*08	217 N	139	-0-	-78	-0-	7 1	132 3		N	-0-			1
*09	210 N	118	-0-	-92	-0-	12 1	106 3		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE		WELL #:		9016	RRCID ->	245701	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	13456	PERF.	2638 - 2872	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		3422	RRCID ->	245718	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6236 - 7188	
05	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	156 1	1771 3		N	-0-	1 1		-0-
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	144 1	1676 3		N	1			1
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	166 1	1735 3		N	1	1 1		1
08	3100 N	3378	-0-	278	278	165 1	3212 3		N	1	1 1		1
*09	2922 N	2644	-0-	-278	-0-	268 1	2376 3		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #:		2236	RRCID ->	245876	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3020 - 3932	
05	1860 N	1630	-0-	-230	-0-	132 1	1498 3		N	-0-	1 1		-0-
06	1800 N	1527	-0-	-273	-0-	121 1	1405 3		N	1			1
07	1705 N	1637	-0-	-68	-0-	143 1	1493 3		N	1	1 1		1
08	2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	146 1	2830 3		N	1	1 1		1
*09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	219 1	1938 3		N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 3226	RRCID ->	246018	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	7820	PERF.	6480 - 6984
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
05	1023 N	940	-0-	-83	-0-	76	1	864	3	N	-0-	-0-
06	990 N	889	-0-	-101	-0-	70	1	819	3	N	-0-	-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	N	-0-	-0-
08	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1	1636	3	N	1	-0-
						1	9					
*09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2250	RRCID ->	246118	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	4450	PERF.	3790 - 4114
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-	-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-	-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-	-0-
08	62 N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-	-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 7047	RRCID ->	246149	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	6872 - 7431
05	1550 N	1433	-0-	-117	-0-	116	1	1317	3	N	-0-	-0-
06	1500 N	1352	-0-	-148	-0-	107	1	1244	3	N	1	-0-
						1	9					1
07	1488 N	1461	-0-	-27	-0-	127	1	1334	3	N	-0-	-0-
08	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	3	N	1	-0-
						1	9					1
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4071	RRCID ->	246151	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4090 - 4222
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-	-0-
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	30	1	344	3	N	-0-	-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-	-0-
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-	-0-
*09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5024	RRCID ->	246384	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	5050 - 6542
05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-	-0-
06	3000 N	3707	-0-	707	707	467	1	3240	3	Y	-0-	-0-
07	3100 N	4126	-0-	1026	1733	466	1	3656	3	Y	4	-0-
						4	9					1
08	3100 N	3526	-0-	426	2159	431	1	3095	3	Y	-0-	-0-
*09	5149 X	2990	-0-	-2159	-0-	343	1	2647	3	Y	-0-	-0-
10	155 X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 2227	RRCID ->	246385	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3612 - 4428
05	164 N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-	10
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-	10
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-	10
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-	10
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-	10
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS																	
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE

05		744 N	712	-0-	-32	-0-	58	1	654	3	N	-0-					-0-
06		750 N	661	-0-	-89	-0-	52	1	609	3	N	-0-					-0-
07		744 N	729	-0-	-15	-0-	64	1	665	3	N	-0-					-0-
08		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	N	-0-					-0-
09		660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428																	
05		569 N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
06		570 N	491	-0-	-79	-0-	39	1	452	3	N	-0-					-0-
07		558 N	525	-0-	-33	-0-	46	1	479	3	N	-0-					-0-
08		957 N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	N	-0-					-0-
*09		722 N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	3	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLISON WELL #: 2118 RRCID -> 246591 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 4982 - 5142																	
05		919 N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
06		851 N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-
07		939 N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					-0-
08		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*09		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620																	
05		806 N	782	-0-	-24	-0-	105	1	677	3	Y	-0-					12
06		763 N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	641	3	Y	-0-					12
07		885 N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	748	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
08		826 N	826	-0-	-0-	-0-	204	1	622	3	Y	-0-					12
*09		751 N	751	-0-	-0-	-0-	133	1	618	3	Y	-0-					12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890																	
05		496 N	476	-0-	-20	-0-	39	1	437	3	N	-0-					-0-
06		480 N	453	-0-	-27	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-
07		496 N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
08		778 N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
09		450 N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	3	N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679																	
05		8618 X	7549	-0-	-1069	-0-	613	1	6936	3	N	-0-	4	1			-0-
06		8130 X	7110	-0-	-1020	-0-	562	1	6542	3	N	5	2	1			3
							6	9									
07		8184 X	7690	-0-	-494	-0-	670	1	7017	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08		13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12546	3	N	5	5	1			3
							6	9									
*09		10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	1055	1	9357	3	N	-0-					3
10		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					3

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	1209 N	1102	-0-	-107	-0-	89	1 1010 3	N	3	1 1	43
06	2340 N	1036	-0-	-1304	-0-	82	1 950 3	N	4		47
07	1147 N	1115	-0-	-32	-0-	97	1 1016 3	N	2		49
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1 1908 3	N	4	1 1	52
*09	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	148	1 1313 3	N	2		54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54

WEST RANCH				WELL #: 7046	RRCID -> 247191	COMPL. DATE 11/26/2008	TOTAL DEPTH 6860	PERF. 6530	- 6655		
05	93 N	74	-0-	-19	-0-	6	1 68 3	N	-0-		-0-
06	90 N	58	-0-	-32	-0-	5	1 53 3	N	-0-		-0-
07	93 N	73	-0-	-20	-0-	6	1 67 3	N	-0-		-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1 130 3	N	-0-		-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALLISON				WELL #: 2126	RRCID -> 247227	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4320	- 4874		
05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	77	1 868 3	N	-0-	1 1	-0-
06	1080 N	942	-0-	-138	-0-	75	1 867 3	N	-0-		-0-
07	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	89	1 927 3	N	-0-		-0-
08	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1 1886 3	N	1	1 1	-0-
*09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1 1183 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5080	RRCID -> 247313	COMPL. DATE 11/24/2008	TOTAL DEPTH 4450	PERF. 4050	- 4155		
05	496 N	461	-0-	-35	-0-	37	1 424 3	N	-0-		-0-
06	480 N	438	-0-	-42	-0-	35	1 403 3	N	-0-		-0-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1 435 3	N	-0-		-0-
08	885 N	885	-0-	-0-	-0-	43	1 842 3	N	-0-		-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4604	RRCID -> 247508	COMPL. DATE 11/19/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 5934	- 7384		
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3	Y	-0-		-0-
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
08	T. A.	8	-0-	8	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
09	T. A.	9	-0-	9	-0-	17	1	Y	-0-		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17		Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 5078	RRCID -> 247947	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 4530	PERF. 3574	- 4406		
05	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1 81 3	N	-0-		-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1 69 3	N	-0-		-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	8	1 80 3	N	-0-		-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1 156 3	N	-0-		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW STATE 18		WELL #:		2001	RRCID ->	247961	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12752 - 12774	
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
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-	-0-
06	240 N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-	-0-
08	430 N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-	-0-
*09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		6070	RRCID ->	247964	COMPL. DATE	11/26/2008	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5558 - 5874	
05	899 N	843	-0-	-56	-0-	105	1	738	3	Y	-0-	-0-
06	824 N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	720	3	Y	-0-	-0-
07	949 N	949	-0-	-0-	-0-	107	1	841	3	Y	1	1 1
						1	9					
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	-0-	-0-
09	810 N	803	-0-	-7	-0-	92	1	711	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2335	RRCID ->	247976	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	4330	PERF. 3758 - 4170	
05	713 N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	N	-0-	-0-
06	664 N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-	-0-
07	713 N	692	-0-	-21	-0-	60	1	632	3	N	-0-	-0-
08	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-	-0-
*09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW 600		WELL #:		4063	RRCID ->	248071	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	4650	PERF. 3650 - 4344	
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-	-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-	-0-
07	341 N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-	-0-
08	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-	-0-
*09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2246	RRCID ->	248289	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 4154 - 4588	
05	434 N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	3	Y	-0-	-0-
06	415 N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	349	3	Y	-0-	-0-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	3	Y	-0-	-0-
08	454 N	454	-0-	-0-	-0-	112	1	342	3	Y	-0-	-0-
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	72	1	334	3	Y	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		2330	RRCID ->	248293	COMPL. DATE	05/10/2009	TOTAL DEPTH	4690	PERF. 2350 - 4505	
05	6541 X	5455	-0-	-1086	-0-	442	1	5001	3	Y	11	3 1
						12	9					
06	6330 X	5254	-0-	-1076	-0-	415	1	4825	3	Y	13	1 1
						14	9					
07	6262 X	5223	-0-	-1039	-0-	455	1	4762	3	Y	5	2 1
						6	9					
08	10154 X	10154	-0-	-0-	-0-	497	1	9645	3	Y	11	4 1
						12	9					
*09	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	745	1	6610	3	Y	1	123
						1	9					
10	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT	123

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05		T. A.	676	-0-	676	2552	88 1	588 3	Y	-0-		-0-
06		T. A.	653	-0-	653	3205	98 1	555 3	Y	-0-		-0-
07		T. A.	847	-0-	847	4052	126 1	720 3	Y	1	1 1	-0-
08		3100 N	841	-0-	-2259	1793	183 1	658 3	Y	-0-		-0-
*09		2466 N	673	-0-	-1793	-0-	112 1	561 3	Y	-0-		-0-
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 505	RRCID -> 248333		COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6697 -	7139
05		3286 X	2454	-0-	-832	-0-	484 1	1970 3	Y	-0-		1
06		3180 X	2297	-0-	-883	-0-	481 1	1816 3	Y	-0-		1
07		2697 X	2505	-0-	-192	-0-	461 1	2041 3	Y	3	1 0	2 1
08		1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	418 1	1516 3	Y	-0-		1
09		2490 X	1934	-0-	-556	-0-	438 1	1496 3	Y	-0-		1
10		2449 X NO RPT		-0-	-2449	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH				WELL #: 7042	RRCID -> 248336		COMPL. DATE 02/17/2009	TOTAL DEPTH	6230	PERF.	5530 -	6050
05		712 N	712	-0-	-0-	-0-	96 1	616 3	Y	-0-		12
06		593 N	593	-0-	-0-	-0-	95 1	498 3	Y	-0-		12
07		678 N	678	-0-	-0-	-0-	104 1	573 3	Y	1	1 1	12
08		766 N	766	-0-	-0-	-0-	189 1	577 3	Y	-0-		12
*09		710 N	710	-0-	-0-	-0-	126 1	584 3	Y	-0-		12
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		12

WEST RANCH				WELL #: 6094	RRCID -> 248360		COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH	7170	PERF.	6656 -	6970
05		93 N	61	-0-	-32	-0-	5 1	56 3	Y	-0-		7
06		90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 3	Y	-0-		7
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	Y	-0-		7
08		100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 3	Y	-0-		7
*09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-		7
10		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

WEST RANCH				WELL #: 3227	RRCID -> 248364		COMPL. DATE 01/11/2009	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6072 -	6892
05		4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	335 1	3795 3	N	-0-	2 1	-0-
06		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	310 1	3609 3	N	3	1 1	2
07		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	368 1	3853 3	N	-0-	1 1	1
08		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	369 1	7156 3	N	3	3 1	1
*09		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	561 1	4976 3	N	-0-		1
10		2666 X NO RPT		-0-	-2666	-0-			N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH SOUTH		WELL #:		5107	RRCID -> 248370		COMPL. DATE 10/17/2008			TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7050 -	8074	
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
05	558 N	550	-0-	-8	-0-	74	1	476	3	Y	-0-			-0-
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	448	3	Y	-0-			-0-
07	615 N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	1	-0-
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	Y	-0-			-0-
09	540 N	504	-0-	-36	-0-	89	1	415	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST STATE 24		WELL #:		2420TT	RRCID -> 248378		COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH	9780	PERF. 4090 -	9522	
05	2790 X	2560	-0-	-230	-0-	345	1	2215	3	Y	-0-			1
06	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	448	1	2355	3	Y	-0-			1
07	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	495	1	2717	3	Y	3	1	0	2 1 1
08	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	749	1	2280	3	Y	-0-			1
09	2790 X	2453	-0-	-337	-0-	435	1	2018	3	Y	-0-			1
10	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT			1

LONGFELLOW STATE		WELL #:		2803	RRCID -> 248389		COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8160 -	8677	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON		WELL #:		2127	RRCID -> 248390		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4180 -	4528	
05	1395 N	1244	-0-	-151	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	93	1	1080	3	N	-0-			-0-
07	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-			-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2375	3	N	1	1	1	-0-
*09	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	170	1	1504	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #:		2324	RRCID -> 248391		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH	4470	PERF. 3986 -	4310	
05	744 N	720	-0-	-24	-0-	56	1	639	3	N	23	5	1	32
06	720 N	646	-0-	-74	-0-	51	1	595	3	N	-0-	19	1	13
07	713 N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-			13
08	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-			13
*09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	3	N	-0-			13
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

WEST RANCH		WELL #:		2239	RRCID -> 248393		COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH	4930	PERF. 3606 -	4730	
05	1984 X	1798	-0-	-186	-0-	242	1	1556	3	Y	-0-			1
06	1890 X	1763	-0-	-127	-0-	282	1	1481	3	Y	-0-			1
07	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	318	1	1748	3	Y	3	1	0	2 1 1
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	483	1	1470	3	Y	-0-			1
09	1770 X	1739	-0-	-31	-0-	308	1	1431	3	Y	-0-			1
10	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WEST STATE		WELL #: 2421		RRCID -> 248436		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 4860		PERF. 3558 - 4686	
M 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		
05	1178 N	1077	-0-	-101	-0-	87 1	984 3	N	5	1 1	83		
06	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	6 9	933 3	N	11		94		
07	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	80 1	986 3	N	8		102		
08	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	12 9	1874 3	N	1	1 1	102		
*09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-	94 1		N	-0-		102		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 9		N	NO RPT		102		

LONGFELLOW 600		WELL #: 4066		RRCID -> 248443		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 5510 - 5630			
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	70 1	452 3	Y	-0-		-0-		
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	82 1	430 3	Y	-0-		-0-		
07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	90 1	496 3	Y	-0-		-0-		
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	138 1	420 3	Y	-0-		-0-		
09	510 N	486	-0-	-24	-0-	86 1	400 3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

ALLISON		WELL #: 3030		RRCID -> 248445		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 5024 - 6810			
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	118 1	927 3	Y	-0-		-0-		
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	111 1	862 3	Y	-0-		-0-		
07	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	120 1	1005 3	Y	1	1 1	-0-		
08	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1 9	1146 3	Y	-0-		-0-		
*09	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	120 1	947 3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	117 1		Y	NO RPT		-0-		

WEST RANCH		WELL #: 8024		RRCID -> 248449		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6290		PERF. 5310 - 5820			
05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	101 1	646 3	Y	-0-		12		
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	139 1	729 3	Y	-0-		12		
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	169 1	928 3	Y	1	1 1	12		
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	1 9	699 3	Y	-0-		12		
*09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	229 1	730 3	Y	-0-		12		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	157 1		Y	NO RPT		12		

WEST RANCH		WELL #: 2719S		RRCID -> 248453		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7020 - 8032			
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	42 1	269 3	Y	-0-		-0-		
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	50 1	264 3	Y	-0-		-0-		
07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	58 1	317 3	Y	-0-		-0-		
08	352 N	352	-0-	-0-	-0-	87 1	265 3	Y	-0-		-0-		
*09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	56 1	260 3	Y	-0-		-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-		

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
ALLISON				WELL #: 2128	RRCID -> 248454		COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	6730	PERF.	4702 - 6568	
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
05		992 N	925	-0-	-67	-0-	115 1	810 3	Y	-0-			1
06		883 N	883	-0-	-0-	-0-	111 1	772 3	Y	-0-			1
07		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	114 1	896 3	Y	1	1 1		1
*08		901 N	901	-0-	-0-	-0-	110 1	791 3	Y	-0-			1
*09		870 N	843	-0-	-27	-0-	97 1	746 3	Y	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 5098	RRCID -> 248464		COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	3826 - 6004	
05		9052 X	3117	-0-	-5935	-0-	411 1	2706 3	Y	-0-			1
06		3750 X	3410	-0-	-340	-0-	530 1	2880 3	Y	-0-			1
07		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	584 1	3299 3	Y	4	1 0	3 1	1
08		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	839 1	2874 3	Y	-0-			1
09		3420 X	2712	-0-	-708	-0-	481 1	2231 3	Y	-0-			1
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			Y	NO RPT			1

LONGFELLOW				WELL #: 4062	RRCID -> 248466		COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	4798 - 5616	
05		2976 X	2466	-0-	-510	-0-	308 1	2158 3	Y	-0-			1
06		2880 X	2363	-0-	-517	-0-	298 1	2065 3	Y	-0-			1
07		2914 X	2770	-0-	-144	-0-	313 1	2454 3	Y	3	1 0	2 1	1
08		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	298 1	2139 3	Y	-0-			1
09		2730 X	2285	-0-	-445	-0-	262 1	2023 3	Y	-0-			1
10		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 7035	RRCID -> 248471		COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	4700 - 6334	
05		1023 N	933	-0-	-90	-0-	76 1	857 3	N	-0-	1 1		-0-
06		990 N	857	-0-	-133	-0-	68 1	789 3	N	-0-			-0-
07		961 N	895	-0-	-66	-0-	78 1	817 3	N	-0-			-0-
08		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	73 1	1426 3	N	1	1 1		-0-
09		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	1 9		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 8044	RRCID -> 248488		COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	5900 - 6540	
05		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	144 1	924 3	N	-0-			11
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	167 1	878 3	N	-0-			11
07		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	186 1	1019 3	N	1	1 1		11
08		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	278 1	847 3	N	-0-			11
*09		1050 N	965	-0-	-85	-0-	171 1	794 3	N	-0-			11
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

WEST RANCH				WELL #: 3118	RRCID -> 248491		COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	6816 - 7124	
05		651 N	570	-0-	-81	-0-	46 1	524 3	N	-0-			-0-
06		630 N	530	-0-	-100	-0-	42 1	488 3	N	-0-			-0-
07		589 N	546	-0-	-43	-0-	48 1	498 3	N	-0-			-0-
08		983 N	983	-0-	-0-	-0-	48 1	935 3	N	-0-			-0-
*09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	79 1	704 3	N	-0-			-0-
10		0 N	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		WELL #: 2804		RRCID -> 248520		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 5800 - 6274								
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 4203		RRCID -> 248614		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 7905								
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270 N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155 N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
08	257 N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
*09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH		WELL #: 3326		RRCID -> 248617		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442								
05	1674 N	1551	-0-	-123	-0-	126	1	1425	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1650 N	1474	-0-	-176	-0-	117	1	1356	3	N	1					1
07	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	139	1	1457	3	N	1	1	1			1
08	3100 N	3113	-0-	13	13	152	1	2960	3	N	1	1	1			1
*09	2126 N	2113	-0-	-13	-0-	214	1	1899	3	N	-0-					1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEST RANCH		WELL #: 3327		RRCID -> 248619		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490								
05	6510 X	5433	-0-	-1077	-0-	441	1	4992	3	N	-0-	3	1			-0-
06	6060 X	5098	-0-	-962	-0-	403	1	4692	3	N	3	1	1			2
07	5921 X	5530	-0-	-391	-0-	482	1	5046	3	N	2	2	1			2
08	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	486	1	9444	3	N	4	4	1			2
*09	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	732	1	6492	3	N	-0-					2
10	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					2

WEST RANCH		WELL #: 2717S		RRCID -> 248621		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750								
05	741 N	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	3	N	-0-					-0-
06	807 N	807	-0-	-0-	-0-	129	1	678	3	N	-0-					-0-
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	718	3	N	1	1	1			-0-
08	744 N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	3	N	-0-					-0-
09	810 N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	3	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	114	1	1291	3	N	-0-	1 1	93
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	3	N	1		94
						1	9						
07	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	3	N	-0-		94
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2379	3	N	4	1 1	97
						4	9						
*09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	205	1	1815	3	N	-0-		97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		97
WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715													
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	127	1	813	3	N	-0-		1
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	144	1	756	3	N	-0-		1
07	1116 N	1040	-0-	-76	-0-	160	1	879	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*08	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	784	3	N	-0-		1
*09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1
WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008													
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-		-0-
06	9 N		-0-	-9	-0-					N	-0-		-0-
07	1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N		-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770													
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	55	1	386	3	Y	-0-		-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-		-0-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	3	Y	-0-		-0-
*09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066													
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	221	1	1552	3	Y	-0-		1
06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	174	1	1207	3	Y	-0-		1
07	1922 N	1436	-0-	-486	-0-	163	1	1273	3	Y	-0-	1 1	-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	3	Y	-0-		-0-
09	1860 X	1137	-0-	-723	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-		-0-
10	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858													
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	227	1	1458	3	N	-0-		1
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	276	1	1452	3	N	-0-		1
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	336	1	1846	3	N	3	1 0 2 1	1
						3	9						
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	501	1	1526	3	N	-0-		1
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	297	1	1379	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799												
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

05		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	3	N	237	53 1	184
06		30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3	N	-0-	184 1	-0-
07		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3	N	-0-		-0-
08		279 N	68	-0-	-211	-0-	68	3	N	-0-		-0-
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732												
05		854 N	854	-0-	-0-	-0-	115	1	N	-0-		1
06		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	172	1	N	-0-		1
07		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	N	1	1 1	1
								1				
*08		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	259	1	N	-0-		1
*09		1080 N	879	-0-	-201	-0-	156	1	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466												
05		161 N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-		3
06		164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-		3
07		193 N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-		3
08		185 N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-		3
09		150 N	148	-0-	-2	-0-	26	1	N	-0-		3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733												
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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162												
05		3100 N	3435	-0-	335	335	429	1	Y	-0-		1
06		3000 N	3223	-0-	223	558	406	1	Y	-0-		1
07		3100 N	3694	-0-	594	1152	418	1	Y	3	1 0 2 1	1
								3				
08		4303 X	3151	-0-	-1152	-0-	385	1	Y	-0-		1
09		3330 X	3004	-0-	-326	-0-	345	1	Y	-0-		1
10		3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			Y	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236												
05		531 N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	N	-0-		-0-
06		510 N	500	-0-	-10	-0-	40	1	N	-0-		-0-
07		540 N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
08		953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-		-0-
*09		709 N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	N	-0-		-0-
10		0 N	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		WELL #: 303		RRCID -> 248893		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432	
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
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	167 1	1173 3	Y	-0-
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	186 1	1292 3	Y	-0-
07	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	193 1	1509 3	Y	-0-
08	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	167 1	1199 3	Y	-0-
09	1470 X	1257	-0-	-213	-0-	144 1	1113 3	Y	-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-			Y	-0-

WEST RANCH		WELL #: 2713SR		RRCID -> 248901		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862	
05	186 N	150	-0-	-36	-0-	12 1	138 3	N	-0-
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	12 1	141 3	N	-0-
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	14 1	146 3	N	-0-
*08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	15 1	298 3	N	-0-
*09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	23 1	205 3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

ALLISON 4		WELL #: 101		RRCID -> 248908		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674	
05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	191 1	776 3	Y	-0-
06	960 N	896	-0-	-64	-0-	188 1	708 3	Y	-0-
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	184 1	816 3	Y	-0-
*08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	173 1	625 3	Y	-0-
*09	900 N	848	-0-	-52	-0-	192 1	656 3	Y	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LONGFELLOW		WELL #: 2011		RRCID -> 248920		COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688	
05	992 N	875	-0-	-117	-0-	71 1	804 3	N	-0-
06	930 N	855	-0-	-75	-0-	68 1	787 3	N	-0-
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	79 1	824 3	N	-0-
08	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	82 1	1584 3	N	-0-
*09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	121 1	1069 3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

WEST RANCH		WELL #: 6055		RRCID -> 249055		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996	
05	837 N	560	-0-	-277	-0-	45 1	515 3	N	-0-
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	44 1	512 3	N	-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-	41 1	432 3	N	-0-
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	46 1	887 3	N	-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LONGFELLOW 600 MD		WELL #: 8046		RRCID -> 249208		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936	
05	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	116 1	1318 3	N	-0-
06	1560 N	1277	-0-	-283	-0-	101 1	1175 3	N	-0-
07	1519 N	1458	-0-	-61	-0-	127 1	1331 3	N	-0-
08	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	132 1	2564 3	N	-0-
*09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	181 1	1609 3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	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	
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	40 1	449 3	N	-0-	-0-
06	480 N	461	-0-	-19	-0-	36 1	425 3	N	-0-	-0-
07	496 N	489	-0-	-7	-0-	43 1	446 3	N	-0-	-0-
08	919 N	919	-0-	-0-	-0-	45 1	874 3	N	-0-	-0-
*09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	65 1	576 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 6050	RRCID -> 249291	COMPL. DATE 01/18/2009	TOTAL DEPTH 4090	PERF. 3268	- 3932	
05	651 N	357	-0-	-294	-0-	29 1	328 3	N	-0-	-0-
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	50 1	578 3	N	-0-	-0-
07	589 N	517	-0-	-72	-0-	45 1	472 3	N	-0-	-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	27 1	521 3	N	-0-	-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WEST RANCH				WELL #: 5072	RRCID -> 249292	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 5660	PERF. 3410	- 4118	
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	80 1	902 3	N	1	1 1 47
						1 9				
06	1020 N	867	-0-	-153	-0-	69 1	798 3	N	-0-	47
07	992 N	896	-0-	-96	-0-	78 1	818 3	N	-0-	47
08	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	84 1	1625 3	N	1	1 1 47
						1 9				
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-			N	-0-	47
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	47

WEST RANCH				WELL #: 8045	RRCID -> 249293	COMPL. DATE 11/27/2008	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 5598	- 5692	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4013	RRCID -> 249340	COMPL. DATE 02/08/2009	TOTAL DEPTH 7010	PERF. 6162	- 6790	
05	837 N	823	-0-	-14	-0-	67 1	756 3	N	-0-	-0-
06	840 N	744	-0-	-96	-0-	59 1	685 3	N	-0-	-0-
07	837 N	814	-0-	-23	-0-	71 1	743 3	N	-0-	-0-
08	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	70 1	1359 3	N	1	1 1 -0-
						1 9				
*09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	97 1	862 3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2901	RRCID -> 249342	COMPL. DATE 10/12/2008	TOTAL DEPTH 9855	PERF. 9202	- 9305	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	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 #: 3225		RRCID -> 249408		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814				
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
05	217 N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-			-0-
06	210 N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	3	N	-0-			-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-			-0-
*09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5061		RRCID -> 249676		COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560				
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	2	1	-0-
06	1020 N	851	-0-	-169	-0-	67	1	784	3	N	-0-			-0-
07	961 N	907	-0-	-54	-0-	79	1	828	3	N	-0-			-0-
08	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	3	N	1	1	1	-0-
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-	1	9			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5049		RRCID -> 249678		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862				
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	38	1	436	3	N	-0-			-0-
06	510 N	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	3	N	-0-			-0-
07	465 N	415	-0-	-50	-0-	36	1	379	3	N	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	-0-			-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 2129		RRCID -> 249679		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851				
05	558 N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-			-0-
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-			-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	N	-0-			-0-
08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	N	-0-			-0-
*09	699 N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4055		RRCID -> 249729		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6600 - 10110				
05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	305	1	3458	3	N	-0-	2	1	-0-
06	3210 X	1963	-0-	-1247	-0-	155	1	1807	3	N	1			1
07	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	302	1	3162	3	N	1	1	1	1
08	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	391	1	7592	3	N	4	3	1	2
*09	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	545	1	4838	3	N	-0-			2
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT			2

WEST RANCH				WELL #: 4501		RRCID -> 249730		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873				
05	992 N	556	-0-	-436	-0-	69	1	487	3	Y	-0-			-0-
06	990 N	597	-0-	-393	-0-	75	1	522	3	Y	-0-			-0-
07	930 N	630	-0-	-300	-0-	71	1	558	3	Y	1	1	1	-0-
08	636 N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3967	-0-	967	967	455	1	3512	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	967					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384														
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
05	5797 X	5396	-0-	-401	-0-	438	1	4958	3	N	-0-	3	1	-0-
06	5610 X	5005	-0-	-605	-0-	396	1	4606	3	N	3	1	1	2
07	5735 X	5425	-0-	-310	-0-	473	1	4950	3	N	2	2	1	2
08	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	507	1	9846	3	N	4	4	1	2
*09	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-			2
10	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			2
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114														
05	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	203	1	2229	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	194	1	2128	3	Y	2	1	1	1
07	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2146	3	Y	1	1	1	1
08	3100 N	3926	-0-	826	826	222	1	3703	3	Y	1	1	1	1
*09	827 N	1	-0-	-826	-0-	1	9			Y	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	NO RPT			1
LONGFELLOW 600 WELL #: 8039 RRCID -> 249734 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4146 - 5622														
05	651 N	568	-0-	-83	-0-	46	1	522	3	N	-0-			-0-
06	630 N	532	-0-	-98	-0-	42	1	490	3	N	-0-			-0-
07	620 N	562	-0-	-58	-0-	49	1	513	3	N	-0-			-0-
08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-			-0-
*09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124														
05	1178 N	941	-0-	-237	-0-	74	1	841	3	N	24	1	1	195
06	1140 N	1000	-0-	-140	-0-	26	9	911	3	N	10			205
07	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	11	9	908	3	N	25			230
08	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	87	1	1668	3	N	8	169	1	69
*09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-	28	9			N	5			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	9			N	NO RPT			74
WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912														
05	2232 N	1977	-0-	-255	-0-	160	1	1817	3	N	-0-	1	1	-0-
06	2430 N	2211	-0-	-219	-0-	175	1	2034	3	N	2	1	1	1
07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	201	1	2099	3	N	1	1	1	1
08	3100 N	4110	-0-	1010	1010	201	1	3907	3	N	2	2	1	1
*09	3000 N	3118	-0-	118	1128	316	1	2802	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1128					N	NO RPT			1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	1829 N	1696	-0-	-133	-0-	138	1	1558	3	N	-0-	1 1	43
06	1770 N	1581	-0-	-189	-0-	125	1	1455	3	N	1		44
						1	9						
07	1736 N	1671	-0-	-65	-0-	146	1	1524	3	N	1	1 1	44
						1	9						
08	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	3	N	1	1 1	44
						1	9						
*09	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		44

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113													
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580													
05	1891 N	1752	-0-	-139	-0-	142	1	1610	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	132	1	1531	3	N	1		1
						1	9						
07	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	158	1	1656	3	N	1	1 1	1
						1	9						
08	3100 N	3376	-0-	276	276	165	1	3210	3	N	1	1 1	1
						1	9						
*09	2683 N	2407	-0-	-276	-0-	244	1	2163	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754													
05	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	3	N	-0-	1 1	2
06	1740 N	1630	-0-	-110	-0-	129	1	1500	3	N	1		3
						1	9						
07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1	1609	3	N	1	1 1	3
						1	9						
08	3100 N	3307	-0-	207	207	162	1	3144	3	N	1	1 1	3
						1	9						
*09	2639 N	2432	-0-	-207	-0-	246	1	2186	3	N	-0-		3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138													
05	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	83	1	943	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1050 N	997	-0-	-53	-0-	79	1	918	3	N	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	3	N	-0-		-0-
08	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1 1	-0-
						1	9						
*09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030													
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-		15
06	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-		15
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-		15
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-		15
*09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-		15
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		15

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2716S		RRCID -> 249789		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 3120		RRCID -> 249804		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336				
05	248 N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	3	Y	-0-			-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	Y	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-			-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	173	3	Y	-0-			-0-
*09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4049		RRCID -> 249916		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304				
05	4154 X	3375	-0-	-779	-0-	421	1	2954	3	Y	-0-			2
06	3930 X	3306	-0-	-624	-0-	417	1	2889	3	Y	-0-			2
07	4092 X	3934	-0-	-158	-0-	445	1	3485	3	Y	4	1 0	4 1	1
08	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	439	1	3151	3	Y	-0-			1
09	3960 X	3444	-0-	-516	-0-	395	1	3049	3	Y	-0-			1
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 5088		RRCID -> 249920		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4056		RRCID -> 249922		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596				
05	372 N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	N	-0-			-0-
06	360 N	324	-0-	-36	-0-	26	1	298	3	N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-			-0-
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-			-0-
*09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 508		RRCID -> 249993		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505				
05	1798 X	1498	-0-	-300	-0-	295	1	1203	3	Y	-0-			1
06	1740 X	1456	-0-	-284	-0-	305	1	1151	3	Y	-0-			1
07	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	302	1	1339	3	Y	-0-	1 1		-0-
08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	285	1	1033	3	Y	-0-			-0-
09	1470 X	1348	-0-	-122	-0-	305	1	1043	3	Y	-0-			-0-
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2123 RRCID -> 249994 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 3448 - 4821														
M	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

05	1333 N	1267	-0-	-66	-0-	103	1	1164	3	N	-0-	1	1	-0-
06	1350 N	1201	-0-	-149	-0-	95	1	1106	3	N	-0-			-0-
07	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	111	1	1158	3	N	-0-			-0-
08	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
*09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 5096 RRCID -> 249997 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 5120 - 7634														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	225	1	1562	3	Y	-0-			-0-
07	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1365	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	155	1	1110	3	Y	-0-			-0-
09	1800 N	1054	-0-	-746	-0-	121	1	933	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554														
05	372 N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	N	-0-			54
06	360 N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-			54
07	372 N	346	-0-	-26	-0-	30	1	316	3	N	-0-			54
08	691 N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-			54
*09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			54
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678														
05	1054 N	983	-0-	-71	-0-	79	1	898	3	N	5	1	1	58
						6	9							
06	1050 N	935	-0-	-115	-0-	73	1	849	3	N	12			70
						13	9							
07	992 N	980	-0-	-12	-0-	85	1	891	3	N	4			74
						4	9							
08	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	3	N	1	1	1	74
						1	9							
*09	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			74
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			74

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326														
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-			-0-
06	210 N	100	-0-	-110	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	N	-0-			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-			-0-
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400														
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-			-0-
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999							
WEST RANCH				WELL #: 5067	RRCID -> 250342	COMPL. DATE 11/09/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8332	-		9253
M	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	
05	1984 N	482	-0-	-1502	-0-	39 1	442 3	N	1	4 1	5
06	1530 N	508	-0-	-1022	-0-	1 9	468 3	N	-0-		5
07	899 N	578	-0-	-321	-0-	40 1	528 3	N	-0-		5
08	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	50 1	1679 3	N	1	1 1	5
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	86 1		N	-0-		5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT		5

WEST RANCH				WELL #: 2334	RRCID -> 250400	COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 3098	-		4240
05	4774 X	4146	-0-	-628	-0-	336 1	3803 3	N	6	2 1	113
06	4620 X	3977	-0-	-643	-0-	7 9	3641 3	N	21	1 1	133
07	4774 X	4047	-0-	-727	-0-	23 9	3685 3	N	9	1 1	141
08	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	352 1	6984 3	N	12	3 1	150
*09	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	10 9	5059 3	N	9		159
10	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-	13 9		N	NO RPT		159
10						10 9					

WEST RANCH				WELL #: 4504	RRCID -> 250631	COMPL. DATE 04/13/2009	TOTAL DEPTH 6560	PERF. 5804	-		6360
05	248 N	129	-0-	-119	-0-	16 1	113 3	Y	-0-		-0-
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	17 1	117 3	Y	-0-		-0-
07	217 N	147	-0-	-70	-0-	17 1	130 3	Y	-0-		-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23 1	164 3	Y	-0-		-0-
*09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	297 1	2294 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE				WELL #: 908	RRCID -> 250637	COMPL. DATE 10/13/2008	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4605TT	RRCID -> 250919	COMPL. DATE 03/16/2009	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 2532	-		6966
05	5363 X	4427	-0-	-936	-0-	596 1	3831 3	Y	-0-		2
06	5160 X	4508	-0-	-652	-0-	721 1	3787 3	Y	-0-		2
07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	764 1	4192 3	Y	4	1 0	4 1
08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4 9	3431 3	Y	-0-		1
09	4500 X	3846	-0-	-654	-0-	1127 1	3164 3	Y	-0-		1
10	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-	682 1		Y	NO RPT		1

PACIFIC OVERTHRUST												CNTY: PECOS					
//CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED												CAPACITY					
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999																	
LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925												COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4880 - 5696	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	523 1	3372 3	N	-0-			2				
06		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	658 1	3466 3	N	-0-			2				
07		4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	745 1	4102 3	N	5	1 0	4 1	2				
*08		4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	1092 1	3357 3	N	-0-			2				
*09		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	662 1	3086 3	N	-0-			2				
10		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			2				

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931												COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 7683 - 8260	
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	13 1	142 3	N	-0-			-0-				
06		150 N	146	-0-	-4	-0-	12 1	134 3	N	-0-			-0-				
07		186 N	129	-0-	-57	-0-	11 1	118 3	N	-0-			-0-				
08		292 N	292	-0-	-0-	-0-	14 1	278 3	N	-0-			-0-				
*09		218 N	218	-0-	-0-	-0-	22 1	196 3	N	-0-			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076												COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 5908 - 5944	
05		283 N	283	-0-	-0-	-0-	23 1	260 3	N	-0-			1				
06		270 N	258	-0-	-12	-0-	20 1	238 3	N	-0-			1				
07		279 N	279	-0-	-0-	-0-	24 1	255 3	N	-0-			1				
*08		537 N	537	-0-	-0-	-0-	26 1	511 3	N	-0-			1				
*09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	35 1	309 3	N	-0-			1				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1				

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077												COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 6174 - 7386	
05		62 N	61	-0-	-1	-0-	5 1	56 3	N	-0-			-0-				
06		60 N	58	-0-	-2	-0-	5 1	53 3	N	-0-			-0-				
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5 1	57 3	N	-0-			-0-				
08		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5 1	96 3	N	-0-			-0-				
*09		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7 1	64 3	N	-0-			-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090												COMPL. DATE 12/25/2008		TOTAL DEPTH 22026		PERF. 8720 - 8796	
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-				
10	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	
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	12 1	132 3	N	-0-			31				
06		189 N	189	-0-	-0-	-0-	15 1	174 3	N	-0-			31				
07		195 N	195	-0-	-0-	-0-	17 1	178 3	N	-0-			31				
08		350 N	350	-0-	-0-	-0-	17 1	333 3	N	-0-			31				
*09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			31				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31				

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

05		2542 N	2371	-0-	-171	-0-	192	1	2179	3	N	-0-	1 1	-0-
06		2460 N	2206	-0-	-254	-0-	174	1	2030	3	N	2	1 1	1
								2						
07		2418 N	2184	-0-	-234	-0-	190	1	1993	3	N	1	1 1	1
								1						
08		2356 N	1612	-0-	-744	-0-	79	1	1533	3	N	-0-	1 1	-0-
*09		3000 N	3422	-0-	422	422	347	1	3075	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	422					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676														
05		62 N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-		-0-
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-		-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-		-0-
08		41 N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-		-0-
*09		44 N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634														
05		409 N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-		-0-
06		401 N	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	-0-		-0-
07		466 N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-		-0-
08		442 N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	Y	-0-		-0-
*09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214														
05		186 N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-		-0-
06		180 N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	N	-0-		-0-
07		186 N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-		-0-
08		289 N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-		-0-
*09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230														
05		2945 X	2511	-0-	-434	-0-	204	1	2307	3	Y	-0-	1 1	-0-
06		2760 X	2372	-0-	-388	-0-	188	1	2182	3	Y	2	1 1	1
								2						
07		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	236	1	2470	3	Y	1	1 1	1
								1						
08		4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	3	Y	2	2 1	1
								2						
*09		3000 N	7314	-0-	4314	4314	793	1	6521	3	Y	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4314					Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 4103	RRCID -> 251514	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7492	PERF.	6904 -	7280		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		818 N	818	-0-	-0-	110	1	708	3	Y	-0-			-0-
06		802 N	802	-0-	-0-	128	1	674	3	Y	-0-			-0-
07		937 N	937	-0-	-0-	144	1	792	3	Y	1	1 1		-0-
08		886 N	886	-0-	-0-	219	1	667	3	Y	-0-			-0-
09		810 N	779	-0-	-31	138	1	641	3	Y	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4404	RRCID -> 251517	COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7140 -	7468		
05		4921 X	4921	-0-	-0-	418	1	4503	3	Y	-0-			-0-
06		3556 X	3556	-0-	-0-	310	1	3244	3	Y	2	1 1		1
07		3220 X	3220	-0-	-0-	308	1	2910	3	Y	2	2 1		1
08		4953 X	4953	-0-	-0-	315	1	4636	3	Y	2	2 1		1
09		4770 X	3649	-0-	-1121	395	1	3254	3	Y	-0-			1
10		4929 X	NO RPT	-0-	-4929					Y	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 4304	RRCID -> 251519	COMPL. DATE	06/14/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 -	8040		
05		14B2 EXT	28	-0-	28	79	4	24	3	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	25	-0-	25	104	4	21	3	N	-0-			-0-
07		132 X	28	-0-	-104	-0-	4	24	3	N	-0-			-0-
08		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	23	3	N	-0-			-0-
09		30 N	28	-0-	-2	-0-	5	23	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4502	RRCID -> 251612	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	4760 -	5418		
05		403 N	150	-0-	-253	-0-	19	131	3	Y	-0-			1
06		390 N	150	-0-	-240	-0-	19	131	3	Y	-0-			1
07		403 N	92	-0-	-311	-0-	10	82	3	Y	-0-			1
*08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	62	442	3	Y	-0-			1
*09		3000 N	7247	-0-	4247	4247	832	6415	3	Y	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4247				Y	NO RPT			1

LONGFELLOW FEE 2				WELL #: 2904	RRCID -> 251616	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8108 -	8720		
05		620 N	559	-0-	-61	-0-	45	514	3	N	-0-			-0-
06		570 N	525	-0-	-45	-0-	42	483	3	N	-0-			-0-
07		589 N	555	-0-	-34	-0-	48	507	3	N	-0-			-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	49	957	3	N	-0-			-0-
*09		750 N	750	-0-	-0-	-0-	76	674	3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESLEY WEST 5				WELL #: 3901	RRCID -> 251938	COMPL. DATE	10/04/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A			
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.// 616999									
LONGFELLOW		WELL #: 4065		RRCID -> 252040		COMPL. DATE 11/05/2008		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514			
M	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	
05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	255 1	2892 3	N	-0-	2 1	-0-
06	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	232 1	2695 3	N	2	1 1	1
						2 9					
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	261 1	2734 3	N	1	1 1	1
						1 9					
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	269 1	5213 3	N	2	2 1	1
						2 9					
*09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	420 1	3723 3	N	-0-		1
10	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT		1

ALLISON 4		WELL #: 205		RRCID -> 252042		COMPL. DATE 01/29/2009		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766			
05	3906 X	3311	-0-	-595	-0-	653 1	2658 3	Y	-0-		1
06	3780 X	3224	-0-	-556	-0-	676 1	2548 3	Y	-0-		1
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	674 1	2985 3	Y	4	1 0 3 1	1
						4 9					
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	651 1	2357 3	Y	-0-		1
09	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	707 1	2413 3	Y	-0-		1
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-			Y	NO RPT		1

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2807		RRCID -> 252044		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 7015		RRCID -> 252122		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883			
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	32 1	359 3	N	-0-		24
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	30 1	346 3	N	-0-		24
07	412 N	412	-0-	-0-	-0-	36 1	376 3	N	-0-		24
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37 1	722 3	N	-0-		24
*09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		24

LONGFELLOW STATE		WELL #: 2806		RRCID -> 252123		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2238		RRCID -> 252124		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3856 - 4556			
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	112 1	720 3	Y	-0-		-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	132 1	693 3	Y	-0-		-0-
07	924 N	924	-0-	-0-	-0-	142 1	781 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
08	862 N	862	-0-	-0-	-0-	213 1	649 3	Y	-0-		-0-
09	840 N	741	-0-	-99	-0-	131 1	610 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS													
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999													
ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	

05	619 N	619	-0-	-0-	-0-		73 1	546 3	Y		-0-		6
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-		64 1	445 3	Y		-0-		6
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-		67 1	521 3	Y		1	1 1	6
							1 9						
*08	524 N	524	-0-	-0-	-0-		64 1	460 3	Y		-0-		6
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		56 1	435 3	Y		-0-		6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992													
05	1426 N	1320	-0-	-106	-0-		107 1	1213 3	N		-0-	1 1	-0-
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-		97 1	1125 3	N		-0-		-0-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-		115 1	1207 3	N		-0-		-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-		117 1	2268 3	N		1	1 1	-0-
							1 9						
*09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		180 1	1594 3	N		-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140													
05	713 X	656	-0-	-57	-0-		88 1	568 3	Y		-0-		-0-
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-		59 1	313 3	Y		-0-		-0-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-		79 1	434 3	Y		-0-		-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-		104 1	316 3	Y		-0-		-0-
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-		85 1	396 3	Y		-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5023 RRCID -> 252487 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6258 - 6914													
05	206 N	206	-0-	-0-	-0-		15 1	166 3	N		23	5 1	18
							25 9						
06	3000 N	8506	-0-	5506	5506		673 1	7833 3	N		-0-	18 1	-0-
07	3100 N	8567	-0-	5467	10973		747 1	7820 3	N		-0-		-0-
08	3100 N	14935	-0-	11835	22808		732 1	14203 3	N		-0-		-0-
*09	32219 X	9411	-0-	-22808	-0-		954 1	8457 3	N		-0-		-0-
10	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N		NO RPT		-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A													
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-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410													
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-		54 1	615 3	N		-0-		-0-
06	630 N	621	-0-	-9	-0-		49 1	572 3	N		-0-		-0-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-		57 1	594 3	N		-0-		-0-
08	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		61 1	1183 3	N		-0-		-0-
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N		-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522														
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
05	186 N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-			1
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-			1
07	155 N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-			1
*08	93 N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-			1
*09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346														
05	490 N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	N	-0-			-0-
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	138	1	421	3	N	-0-			-0-
09	510 N	492	-0-	-18	-0-	87	1	405	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936														
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-			-0-
06	450 N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	3	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	-0-			-0-
*09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
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-
10	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														
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
06	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-			-0-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490														
05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-			-0-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-			-0-
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST STATE				WELL #:	401W	RRCID ->	252862	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8645 - 8932	
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
05		744 N	730	-0-	-14	-0-	98 1	632 3	Y		-0-			-0-
06		717 N	717	-0-	-0-	-0-	115 1	602 3	Y		-0-			-0-
07		832 N	832	-0-	-0-	-0-	128 1	703 3	Y		1	1 1		-0-
08		780 X	780	-0-	-0-	-0-	193 1	587 3	Y		-0-			-0-
09		720 N	694	-0-	-26	-0-	123 1	571 3	Y		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #:	2314	RRCID ->	252863	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	5820	PERF.	3810 - 5610	
05		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	524 1	3369 3	Y		-0-			30
06		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	608 1	3195 3	Y		-0-			30
07		4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	623 1	3419 3	Y		4	1 0	3 1	30
*08		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	959 1	2919 3	Y		-0-			30
*09		3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	625 1	2901 3	Y		-0-			30
10		2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-			Y		NO RPT			30

WEST RANCH				WELL #:	2243	RRCID ->	252865	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	4581	PERF.	3562 - 4400	
05		55 N	55	-0-	-0-	-0-	4 1	51 3	N		-0-			12
06		60 N	48	-0-	-12	-0-	4 1	44 3	N		-0-			12
07		99 N	99	-0-	-0-	-0-	9 1	90 3	N		-0-			12
08		122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 3	N		-0-			12
*09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	7 1	65 3	N		-0-			12
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			12

WEST RANCH SOUTH				WELL #:	5501	RRCID ->	252931	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	9070	PERF.	N/A	
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-
10		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	
05		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	170 1	1096 3	N		-0-	57 1		107
06		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	221 1	1165 3	N		-0-			107
07		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	235 1	1295 3	N		1	1 1		107
08		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	357 1	1090 3	N		-0-			107
09		1380 N	1272	-0-	-108	-0-	225 1	1047 3	N		-0-			107
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			107

WEST RANCH				WELL #:	8048	RRCID ->	252995	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6443	PERF.	5822 - 6306	
05		465 N	463	-0-	-2	-0-	62 1	401 3	N		-0-			-0-
06		546 N	546	-0-	-0-	-0-	87 1	459 3	N		-0-			-0-
07		691 N	691	-0-	-0-	-0-	106 1	584 3	N		1	1 1		-0-
08		647 N	647	-0-	-0-	-0-	160 1	487 3	N		-0-			-0-
*09		551 N	551	-0-	-0-	-0-	98 1	453 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		//CONT.// 616999									
WEST RANCH		WELL #: 2718S		RRCID -> 252996		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 6840		PERF. 4590 - 4792	
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
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40 1	258 3	Y	-0-		-0-
06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30 1	157 3	Y	-0-		-0-
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	26 1	142 3	Y	-0-		-0-
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	35 1	107 3	Y	-0-		-0-
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	21 1	99 3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 8019		RRCID -> 252999		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5740 - 6074	
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43 1	279 3	N	-0-		-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48 1	254 3	N	-0-		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	52 1	283 3	N	-0-		-0-
08	310 N	308	-0-	-2	-0-	76 1	232 3	N	-0-		-0-
09	300 N	256	-0-	-44	-0-	45 1	211 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 2622		RRCID -> 253230		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 3869		PERF. 3314 - 3576	
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	35 1	394 3	N	-0-		97
06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37 1	432 3	N	-0-		97
07	514 N	514	-0-	-0-	-0-	45 1	469 3	N	-0-		97
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47 1	906 3	N	-0-		97
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	68 1	600 3	N	-0-		97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		97

WEST RANCH		WELL #: 6071		RRCID -> 253519		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 5124 - 6036	
05	2015 X	1671	-0-	-344	-0-	225 1	1446 3	N	-0-		1
06	1950 X	1870	-0-	-80	-0-	299 1	1571 3	N	-0-		1
07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	344 1	1891 3	N	3	1 0	2 1
						3 9					1
08	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	507 1	1544 3	N	-0-		1
09	1860 X	1759	-0-	-101	-0-	312 1	1447 3	N	-0-		1
10	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #: 4403		RRCID -> 253556		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7980		PERF. 5104 - 7790	
05	2821 X	2459	-0-	-362	-0-	331 1	2128 3	Y	-0-		16
06	2700 X	2397	-0-	-303	-0-	383 1	2014 3	Y	-0-		16
07	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	429 1	2353 3	Y	3	1 0	2 1
						3 9					16
08	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	598 1	1822 3	Y	-0-		16
09	2430 X	2040	-0-	-390	-0-	362 1	1678 3	Y	-0-		16
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-			Y	NO RPT		16

WEST RANCH		WELL #: 2224		RRCID -> 253725		COMPL. DATE 06/24/2009		TOTAL DEPTH 6645		PERF. 4752 - 6568	
05	2046 N	1742	-0-	-304	-0-	217 1	1525 3	Y	-0-		1
06	1860 N	1656	-0-	-204	-0-	209 1	1447 3	Y	-0-		1
07	2046 N	1888	-0-	-158	-0-	213 1	1673 3	Y	2	2 1	1
						2 9					1
08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	194 1	1392 3	Y	-0-		1
*09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	192 1	1481 3	Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4407	RRCID ->	253745	COMPL. DATE	08/04/2009	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7306 - 7826	
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
05		1725 N	1725	-0-	-0-	232	1	1493	3	N	-0-		1
06		1764 N	1764	-0-	-0-	282	1	1482	3	N	-0-		1
07		2008 N	2008	-0-	-0-	309	1	1696	3	N	3	1 0	2 1
													1
08		1722 N	1722	-0-	-0-	426	1	1296	3	N	-0-		1
*09		1650 N	1650	-0-	-0-	292	1	1358	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 506	RRCID ->	253748	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	6992 - 7404	
05		1581 X	1220	-0-	-361	241	1	979	3	Y	-0-		-0-
06		1530 X	1171	-0-	-359	245	1	926	3	Y	-0-		-0-
07		1271 X	1254	-0-	-17	231	1	1022	3	Y	1	1 1	-0-
													1
08		944 N	944	-0-	-0-	204	1	740	3	Y	-0-		-0-
09		1170 N	1028	-0-	-142	233	1	795	3	Y	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2247	RRCID ->	253825	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	3750 - 5922	
05		232 N	232	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-		-0-
06		231 N	231	-0-	-0-	37	1	194	3	N	-0-		-0-
07		266 N	266	-0-	-0-	41	1	225	3	N	-0-		-0-
08		251 N	251	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-		-0-
09		240 N	231	-0-	-9	41	1	190	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 2313	RRCID ->	253830	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	5986 - 8331	
05		558 N	334	-0-	-224	42	1	292	3	N	-0-		1
06		660 N	231	-0-	-429	29	1	202	3	N	-0-		1
07		3100 N	4295	-0-	1195	486	1	3805	3	N	4	1 0	2 1
													2
*08		3100 N	6274	-0-	3174	767	1	5507	3	N	-0-		2
*09		3000 N	5602	-0-	2602	643	1	4959	3	N	-0-		2
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	6971				N	NO RPT		2

LONGFELLOW				WELL #: 4077	RRCID ->	254002	COMPL. DATE	04/07/2009	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	4730 - 8470	
05		1209 N	1144	-0-	-65	93	1	1051	3	N	-0-	2 1	-0-
06		1200 N	1059	-0-	-141	84	1	975	3	N	-0-		-0-
07		1147 N	1137	-0-	-10	99	1	1038	3	N	-0-		-0-
08		2069 N	2069	-0-	-0-	101	1	1967	3	N	1	1 1	-0-
													1
*09		1523 N	1523	-0-	-0-	154	1	1369	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 6073	RRCID ->	254080	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	4685	PERF.	3972 - 4394	
05		2232 N	2050	-0-	-182	166	1	1883	3	N	1	1 1	63
													1
06		2130 N	1924	-0-	-206	152	1	1769	3	N	3		66
													3
07		2108 N	2066	-0-	-42	180	1	1885	3	N	1	1 1	66
													1
08		3100 N	3793	-0-	693	186	1	3606	3	N	1	1 1	66
													1
*09		1920 N	-0-	-0-	-1920					N	-0-		66
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		66

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)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		1550 N	1440	-0-	-110	-0-	-0-	117	1	N	-0-	1	1	-0-
06		1530 N	1345	-0-	-185	-0-	-0-	106	1	N	1			1
								1	9					
07		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	-0-	127	1	N	-0-			1
08		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-	128	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*09		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866														
05		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-	156	1	N	-0-	2	1	-0-
06		2040 N	1871	-0-	-169	-0-	-0-	148	1	N	1			1
								1	9					
07		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	-0-	180	1	N	1	1	1	1
								1	9					
08		3100 N	3416	-0-	316	316	316	167	1	N	1	1	1	1
								1	9					
*09		2999 N	2683	-0-	-316	-0-	-0-	272	1	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702														
05		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	-0-	289	1	N	-0-			1
06		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	274	1	N	-0-			1
07		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	282	1	N	3	1	0	2 1
								3	9					
08		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	N	-0-			1
*09		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1
WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073														
05		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	N	-0-			-0-
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	N	-0-			-0-
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	N	-0-			-0-
08		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	N	-0-			-0-
09		360 N	326	-0-	-34	-0-	-0-	58	1	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-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 #:		2513	RRCID ->	255243	COMPL. DATE	07/27/2009	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7310 - 7960	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	CODE
05	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	166	1	1615	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	148	1	1343	3	N	1		1
07	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	152	1	1290	3	N	-0-	1 1	-0-
08	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	189	1	2296	3	N	2	1 1	1
*09	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH		WELL #:		2615	RRCID ->	255755	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	4410 - 7050	
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-		-0-
06	431 N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	Y	-0-		-0-
08	450 N	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	3	Y	-0-		-0-
09	420 N	370	-0-	-50	-0-	66	1	304	3	Y	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #:		4506	RRCID ->	255953	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	4926 - 6100	
05	1023 N	931	-0-	-92	-0-	125	1	806	3	Y	-0-		1
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	145	1	761	3	Y	-0-		1
07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	1	1 1	1
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	264	1	803	3	Y	-0-		1
*09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	3	Y	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

ALLISON		WELL #:		4801	RRCID ->	256081	COMPL. DATE	08/30/2009	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4780 - 5580	
05	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	243	1	2716	3	N	-0-		1
06	3090 X	2848	-0-	-242	-0-	226	1	2622	3	N	-0-		1
07	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	3052	3	N	4	1 0 3 1	1
08	2976 X	2929	-0-	-47	-0-	229	1	2700	3	N	-0-		1
09	2880 X	2748	-0-	-132	-0-	217	1	2531	3	N	-0-		1
10	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON		WELL #:		2134	RRCID ->	256278	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	5258 - 6248	
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	503	1	3235	3	N	-0-		58
06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	621	1	3266	3	N	-0-		58
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	N	5	1 0 4 1	58
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1077	1	3279	3	N	-0-		58
*09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	662	1	3071	3	N	-0-		58
10	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT		58

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1023 N	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	3	N	-0-		1
06	960 N	760	-0-	-200	-0-	96	1	664	3	N	-0-		1
07	992 N	879	-0-	-113	-0-	99	1	779	3	N	1	1 1	1
*08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	1	9						
*09	3000 N	3261	-0-	261	261	101	1	725	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	261	374	1	2887	3	N	-0-		1
											NO RPT		1

LONGFELLOW				WELL #: 4042	RRCID ->	256466	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4454 - 4610	
05	403 N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	3	N	-0-		-0-
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-		-0-
07	403 N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-		-0-
08	683 N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-		-0-
*09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT		-0-

WEST RANCH SOUTH				WELL #: 5202	RRCID ->	256467	COMPL. DATE	12/20/2009	TOTAL DEPTH	4318	PERF.	3770 - 3874	
05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-		-0-
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-		-0-
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-		-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-		-0-
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4512	RRCID ->	256556	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	6680	PERF.	5416 - 6510	
05	868 N	767	-0-	-101	-0-	96	1	671	3	N	-0-		-0-
06	810 N	727	-0-	-83	-0-	92	1	635	3	N	-0-		-0-
07	868 N	848	-0-	-20	-0-	96	1	751	3	N	1	1 1	-0-
08	779 N	779	-0-	-0-	-0-	1	9						-0-
*09	764 N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-		-0-
											NO RPT		-0-

WEST RANCH				WELL #: 4507	RRCID ->	256558	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	4460 - 5514	
05	6200 X	5321	-0-	-879	-0-	716	1	4605	3	N	-0-		2
06	6000 X	5411	-0-	-589	-0-	865	1	4546	3	N	-0-		2
07	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	982	1	5392	3	N	7	2 0 5 1	2
08	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	8	9						2
09	5400 X	5191	-0-	-209	-0-	1470	1	4475	3	N	-0-		2
10	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-	920	1	4271	3	N	-0-		2
											NO RPT		2

WEST RANCH				WELL #: 3232	RRCID ->	256559	COMPL. DATE	10/04/2009	TOTAL DEPTH	8240	PERF.	4890 - 5764	
05	2666 X	2601	-0-	-65	-0-	219	1	2382	3	N	-0-	2 1	-0-
06	2580 X	2481	-0-	-99	-0-	205	1	2274	3	N	2	1 1	1
07	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	3	N	1	1 1	1
08	3100 N	7272	-0-	4172	4172	1	9						1
*09	3000 N	6510	-0-	3510	7682	736	1	6534	3	N	2	2 1	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	7682	2	9						1
					7682	905	1	5605	3	N	-0-		1
											NO RPT		1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999									
WEST RANCH				WELL #: 4610	RRCID -> 256560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6410	-	7510
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
05		535 N	535	-0-	-0-	67	1	468 3	N	-0-			-0-
06		572 N	572	-0-	-0-	73	1	499 3	N	-0-			-0-
07		638 N	638	-0-	-0-	73	1	564 3	N	1	1 1		-0-
08		557 N	557	-0-	-0-	72	1	485 3	N	-0-			-0-
09		570 N	421	-0-	-149	49	1	372 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 5084	RRCID -> 256594	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3888	-	4115
05		651 N	594	-0-	-57	48	1	546 3	N	-0-			-0-
06		660 N	580	-0-	-80	46	1	534 3	N	-0-			-0-
07		620 N	611	-0-	-9	53	1	558 3	N	-0-			-0-
08		1070 N	1070	-0-	-0-	52	1	1018 3	N	-0-			-0-
09		570 N	-0-	-0-	-570				N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2257	RRCID -> 256629	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	4634	-	6010
05		12121 X	4242	-0-	-7879	571	1	3671 3	N	-0-			2
06		11730 X	4455	-0-	-7275	712	1	3743 3	N	-0-			2
07		12121 X	5124	-0-	-6997	789	1	4331 3	N	4	1 0	4 1	1
08		4663 X	4663	-0-	-0-	1153	1	3510 3	N	-0-			1
09		4470 X	4020	-0-	-450	713	1	3307 3	N	-0-			1
10		4619 X	NO RPT	-0-	-4619				N	NO RPT			1

ALLISON 4				WELL #: 206	RRCID -> 256630	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8322	PERF.	5321	-	7993
05		3317 X	2823	-0-	-494	557	1	2266 3	N	-0-			1
06		3210 X	2723	-0-	-487	571	1	2152 3	N	-0-			1
07		3129 X	3129	-0-	-0-	575	1	2550 3	N	4	1 0	3 1	1
08		2821 X	2568	-0-	-253	556	1	2012 3	N	-0-			1
09		2730 X	2662	-0-	-68	603	1	2059 3	N	-0-			1
10		2821 X	NO RPT	-0-	-2821				N	NO RPT			1

WEST RANCH				WELL #: 4412	RRCID -> 256631	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	4360	-	7460
05		1798 N	1596	-0-	-202	135	1	1461 3	N	-0-	1 1		-0-
06		1680 N	1533	-0-	-147	131	1	1401 3	N	1			1
07		1652 N	1652	-0-	-0-	153	1	1498 3	N	1	1 1		1
08		3025 N	3025	-0-	-0-	190	1	2834 3	N	1	1 1		1
*09		2976 N	2976	-0-	-0-	372	1	2604 3	N	-0-			1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596														
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
05		728 N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	-0-		1
06		609 N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-		1
07		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*08		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	297	1	2133	3	N	-0-		1
*09		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	246	1	1902	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500														
05		9207 X	8304	-0-	-903	-0-	683	1	7621	3	N	-0-		3
06		8910 X	7891	-0-	-1019	-0-	626	1	7265	3	N	-0-		3
07		8918 X	8918	-0-	-0-	-0-	645	1	8263	3	N	9	2 0 8 1	2
							10	9						
08		8370 X	8039	-0-	-331	-0-	628	1	7410	3	N	1		3
							1	9						
09		8100 X	7572	-0-	-528	-0-	597	1	6975	3	N	-0-		3
10		8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT		3

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470														
05		1736 N	1724	-0-	-12	-0-	140	1	1584	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1680 N	1605	-0-	-75	-0-	127	1	1477	3	N	1		1
							1	9						
07		1736 N	1715	-0-	-21	-0-	149	1	1565	3	N	1	1 1	1
							1	9						
08		3100 N	3292	-0-	192	192	161	1	3130	3	N	1	1 1	1
							1	9						
*09		1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

LONGFELLOW WELL #: 2012 RRCID -> 256845 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5024 - 9140														
05		750 N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-	2 1	3
06		750 N	701	-0-	-49	-0-	55	1	645	3	N	1		4
							1	9						
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	N	-0-		4
08		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	3	N	1	1 1	4
							1	9						
*09		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	3	N	-0-		4
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		4

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936														
05		31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-		-0-
06		30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
07		31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-		-0-
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-		-0-
09		30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 4608		RRCID -> 257104		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 7010		PERF. 4258 - 6680		
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	EOM BALANCE
05		527 N	472	-0-	-55	-0-	59 1	413 3	N		-0-			-0-
06		480 N	457	-0-	-23	-0-	58 1	399 3	N		-0-			-0-
07		653 N	653	-0-	-0-	-0-	75 1	577 3	N		1	1 1		-0-
08		587 N	587	-0-	-0-	-0-	1 9							-0-
09		450 N	449	-0-	-1	-0-	73 1	514 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52 1	397 3	N		NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4606		RRCID -> 257307		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 3260 - 7248				
05		93 N	40	-0-	-53	-0-	3 1	37 3	N		-0-			-0-
06		90 N	28	-0-	-62	-0-	2 1	26 3	N		-0-			-0-
07		66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 3	N		-0-			-0-
08		245 N	245	-0-	-0-	-0-	12 1	233 3	N		-0-			-0-
*09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	12 1	103 3	N		-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2337		RRCID -> 257332		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 6399		PERF. 2744 - 6260				
05		3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	378 1	3371 3	N		1	1 1		62
06		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	1 9	3531 3	N		4	1 1		65
07		4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	392 1	4034 3	N		2	2 1		65
08		6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	441 1	6042 3	N		2	2 1		65
*09		4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	2 9	4180 3	N		-0-			65
10		372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-	494 1		N		NO RPT			65

WEST STATE		WELL #: 404W		RRCID -> 257526		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 9502		PERF. 8068 - 9060				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BIG CANYON A		WELL #: 1211A		RRCID -> 257539		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 16847		PERF. N/A				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4510		RRCID -> 257745		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 5100 - 6150				
05		1674 X	1485	-0-	-189	-0-	200 1	1285 3	N		-0-			1
06		1620 X	1612	-0-	-8	-0-	258 1	1354 3	N		-0-			1
07		1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	276 1	1516 3	N		-0-	1 1		-0-
08		2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	515 1	1569 3	N		-0-			-0-
*09		1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	315 1	1461 3	N		-0-			-0-
10		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-			N		NO RPT			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	-0-	1 1	-0-
06		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	159	1	1856	3	N	1		1
							1	9						
07		3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	N	1	1 1	1
							1	9						
08		3100 N	3760	-0-	660	660	184	1	3574	3	N	2	2 1	1
							2	9						
*09		2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610														
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660														
05		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	595	1	3825	3	N	-0-		2
06		4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	719	1	3779	3	N	-0-		2
07		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	747	1	4099	3	N	4	1 0 4 1	1
							4	9						
08		3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	982	1	2990	3	N	-0-		1
*09		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	612	1	2839	3	N	-0-		1
10		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT		1

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288														
05		1147 N	1042	-0-	-105	-0-	85	1	957	3	N	-0-	1 1	-0-
06		1110 N	991	-0-	-119	-0-	78	1	913	3	N	-0-		-0-
07		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	N	-0-		-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	3	N	1	1 1	-0-
							1	9						
*09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	N	-0-		-0-
10		0 N	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 #: 2340	RRCID -> 258533	COMPL. DATE 06/27/2010	TOTAL DEPTH 6765	PERF. 3844	-		6510			
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
05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	410	1	2637	3	N	-0-	1	1	4
06	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	526	1	2765	3	N	1			5
07	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	561	1	3080	3	N	3	1	0	5
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	876	1	2667	3	N	1	1	1	5
*09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2487	3	N	-0-			5
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT			5

WEST RANCH				WELL #: 2260	RRCID -> 258535	COMPL. DATE 06/02/2010	TOTAL DEPTH 9434	PERF. 6011	-		9260			
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	76	1	491	3	N	-0-			-0-
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	N	-0-			-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	1	1	1	-0-
08	563 N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-			-0-
09	540 N	502	-0-	-38	-0-	89	1	413	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 4809	RRCID -> 258536	COMPL. DATE 07/16/2010	TOTAL DEPTH 8828	PERF. 5276	-		8740			
05	93 N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	N	-0-			-0-
06	90 N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-			-0-
07	93 N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-			-0-
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-			-0-
09	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON				WELL #: 3032	RRCID -> 259070	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 7370	PERF. 5699	-		7126			
05	465 N	460	-0-	-5	-0-	57	1	403	3	N	-0-			-0-
06	420 N	410	-0-	-10	-0-	52	1	358	3	N	-0-			-0-
07	544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	57	1	407	3	N	-0-			-0-
*09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2258	RRCID -> 259071	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH 6254	PERF. 5190	-		5950			
05	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	714	1	4589	3	N	-0-			2
06	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	870	1	4571	3	N	-0-			2
07	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	931	1	5112	3	N	7	2	0	2
08	5115 X	4995	-0-	-120	-0-	1235	1	3760	3	N	-0-			2
09	4950 X	4782	-0-	-168	-0-	848	1	3934	3	N	-0-			2
10	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT			2

PACIFIC (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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
05	992 N	935	-0-	-57	-0-	83	1	852	3	N	-0-	1
06	930 N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-	1
07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-	1
*08	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	3	N	1 1	1
						1	9					
*09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350												
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	115	1	737	3	N	-0-	-0-
06	875 N	875	-0-	-0-	-0-	140	1	735	3	N	-0-	-0-
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	152	1	835	3	N	1 1	-0-
						1	9					
08	913 N	913	-0-	-0-	-0-	226	1	687	3	N	-0-	-0-
09	870 N	769	-0-	-101	-0-	136	1	633	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074												
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	50	1	322	3	N	-0-	-0-
06	627 N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	N	-0-	-0-
07	610 N	610	-0-	-0-	-0-	94	1	515	3	N	1 1	-0-
						1	9					
08	591 N	591	-0-	-0-	-0-	146	1	445	3	N	-0-	-0-
09	630 N	535	-0-	-95	-0-	95	1	440	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012												
05	2108 X	1903	-0-	-205	-0-	256	1	1647	3	N	-0-	1
06	2040 X	1883	-0-	-157	-0-	301	1	1582	3	N	-0-	1
07	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	N	3 1 0 2 1	1
						3	9					
08	1985 X	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1494	3	N	-0-	1
09	1890 X	1722	-0-	-168	-0-	305	1	1417	3	N	-0-	1
10	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840												
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	64	1	449	3	N	-0-	-0-
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	63	1	440	3	N	-0-	-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	180	1	1412	3	N	1 1	-0-
						1	9					
08	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	196	1	1405	3	N	-0-	-0-
*09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908												
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-	-0-
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	-0-	-0-
07	531 N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-	-0-
08	502 N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-	-0-
*09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
LONGFELLOW		WELL #:		4074	RRCID ->	259439	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	5017	PERF. 4830 -	4870
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	
05	186 N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-	-0-
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-	-0-
07	186 N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-	-0-
08	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-	-0-
*09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH		WELL #:		401	RRCID ->	259451	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	7914	PERF. 7914 -	8723
05	2077 X	1919	-0-	-158	-0-	258	1	1661	3	N	-0-	1
06	2010 X	1959	-0-	-51	-0-	313	1	1646	3	N	-0-	1
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	347	1	1902	3	N	3	1 0 2 1 1
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	514	1	1565	3	N	-0-	1
09	1950 X	1799	-0-	-151	-0-	319	1	1480	3	N	-0-	1
10	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT	1

WEST STATE		WELL #:		2419	RRCID ->	259452	COMPL. DATE	04/26/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6370 -	6690
05	2201 X	2094	-0-	-107	-0-	261	1	1833	3	N	-0-	1
06	2130 X	2023	-0-	-107	-0-	255	1	1768	3	N	-0-	1
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	242	1	1895	3	N	3	1 0 2 1 1
08	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	248	1	1782	3	N	-0-	1
09	2040 X	1909	-0-	-131	-0-	219	1	1690	3	N	-0-	1
10	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON		WELL #:		2137	RRCID ->	259453	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	7286	PERF. 5250 -	7215
05	2201 X	1868	-0-	-333	-0-	233	1	1635	3	N	-0-	1
06	2040 X	1783	-0-	-257	-0-	225	1	1558	3	N	-0-	1
07	2108 X	2071	-0-	-37	-0-	234	1	1834	3	N	3	1 0 2 1 1
08	2077 X	1918	-0-	-159	-0-	235	1	1683	3	N	-0-	1
09	2010 X	1846	-0-	-164	-0-	212	1	1634	3	N	-0-	1
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH		WELL #:		4414	RRCID ->	259454	COMPL. DATE	09/27/2010	TOTAL DEPTH	6151	PERF. 5470 -	5930
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	7
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-	7
07	85 N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-	7
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
*09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	7

WEST RANCH		WELL #:		2251	RRCID ->	259455	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	4198	PERF. 2464 -	3946
05	3286 X	3068	-0-	-218	-0-	249	1	2819	3	N	-0-	2 1 -0-
06	3150 X	2883	-0-	-267	-0-	228	1	2653	3	N	2	1 1 1
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1 1 1
08	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	285	1	5526	3	N	2	2 1 1
*09	4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	422	1	3744	3	N	-0-	1
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT	1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	
05	155 N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	N	-0-	-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-	-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	N	-0-	-0-
08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	-0-	-0-
*09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410												
05	2604 X	2443	-0-	-161	-0-	482	1	1961	3	N	-0-	1
06	2520 X	2418	-0-	-102	-0-	507	1	1911	3	N	-0-	1
07	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	519	1	2298	3	N	3	1 0 2 1 1
08	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	548	1	1984	3	N	-0-	1
09	2430 X	2356	-0-	-74	-0-	534	1	1822	3	N	-0-	1
10	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506												
05	124 N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-	1
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	312	1	2164	3	N	-0-	1
07	3100 N	10945	-0-	7845	7845	1237	1	9695	3	N	12	3 0 6 1 4
*08	3100 N	9347	-0-	6247	14092	1143	1	8204	3	N	-0-	4
*09	3000 N	8278	-0-	5278	19370	950	1	7328	3	N	-0-	4
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	19370					N	NO RPT	4

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512												
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-	34
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-	34
07	376 N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-	34
*08	680 N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-	34
*09	486 N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-	34
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	34

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999								
WEST RANCH				WELL #: 5053	RRCID ->	259464	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	5722	PERF.	4960 - 5640
M	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
05	4061 X	3348	-0-	-713	-0-	451	1	2897	3	N	-0-	1
06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	610	1	3208	3	N	-0-	1
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	661	1	3629	3	N	4	1 0 3 1 1
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	903	1	2749	3	N	-0-	1
09	3810 X	3016	-0-	-794	-0-	535	1	2481	3	N	-0-	1
10	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT	1

LONGFELLOW				WELL #: 4083	RRCID ->	259465	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	5342 - 5710
05	4433 X	3895	-0-	-538	-0-	316	1	3579	3	N	-0-	-0-
06	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	291	1	3381	3	N	2	1 1 1
07	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	348	1	3641	3	N	1	1 1 1
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	365	1	7095	3	N	3	3 1 1
*09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	531	1	4707	3	N	-0-	1
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON				WELL #: 2138	RRCID ->	259466	COMPL. DATE	08/16/2010	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	5380 - 7100
05	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	309	1	2169	3	N	-0-	1
06	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	301	1	2086	3	N	-0-	1
07	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	318	1	2490	3	N	3	1 0 2 1 1
08	2728 X	2575	-0-	-153	-0-	315	1	2260	3	N	-0-	1
09	2640 X	2493	-0-	-147	-0-	286	1	2207	3	N	-0-	1
10	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT	1

ALLISON				WELL #: 2140	RRCID ->	259467	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	7555	PERF.	4744 - 6590
05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	173	1	1217	3	N	-0-	1
06	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	173	1	1201	3	N	-0-	1
07	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	183	1	1433	3	N	-0-	-0-
08	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	N	-0-	-0-
*09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4079	RRCID ->	259468	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	4550 - 6880
05	2945 X	2651	-0-	-294	-0-	357	1	2294	3	N	-0-	11
06	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	437	1	2296	3	N	-0-	11
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	466	1	2556	3	N	3	1 0 2 1 11
08	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	669	1	2037	3	N	-0-	11
09	2730 X	2154	-0-	-576	-0-	382	1	1772	3	N	-0-	11
10	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT	11

WEST RANCH				WELL #: 3133	RRCID ->	259469	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	5473	PERF.	5230 - 5268
05	372 N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	N	-0-	-0-
06	360 N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	3	N	-0-	-0-
07	341 N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-	-0-
*09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118														
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE

05		682 N	572	-0-	-110	-0-	46	1	526	3	N	-0-		4
06		724 N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	-0-		4
07		868 N	627	-0-	-241	-0-	55	1	572	3	N	-0-		4
08		655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-		4
*09		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	105	1	929	3	N	38		42
							42	9						
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			42

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724														
05		5084 X	2981	-0-	-2103	-0-	242	1	2739	3	N	-0-	2 1	-0-
06		5250 X	2853	-0-	-2397	-0-	226	1	2625	3	N	2	1 1	1
							2	9						
07		5425 X	2976	-0-	-2449	-0-	259	1	2716	3	N	1	1 1	1
							1	9						
08		7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	348	1	6747	3	N	2	2 1	1
							2	9						
*09		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	531	1	4710	3	N	-0-		1
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			1

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380														
05		403 N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	N	-0-		-0-
06		382 N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	N	-0-		-0-
07		442 N	442	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	N	-0-		-0-
08		415 N	415	-0-	-0-	-0-	103	1	312	3	N	-0-		-0-
09		390 N	373	-0-	-17	-0-	66	1	307	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180														
05		186 N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-		-0-
06		175 N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	-0-		-0-
07		186 N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-		-0-
08		195 N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-		-0-
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886														
05		4433 X	3875	-0-	-558	-0-	522	1	3353	3	N	-0-		2
06		4290 X	4021	-0-	-269	-0-	643	1	3378	3	N	-0-		2
07		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	765	1	4199	3	N	5	1 0 4 1	2
							6	9						
*08		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	1165	1	3547	3	N	-0-		2
*09		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	737	1	3422	3	N	-0-		2
10		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-				N	NO RPT			2

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.//		71659 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		//CONT.//		616999										
WEST RANCH				WELL #: 2346	RRCID -> 259524	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL DEPTH	6190	PERF.	4720	-	5988	
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
05	992 N	688	-0-	-304	-0-	86	1	602	3	N	-0-			-0-
06	1020 N	665	-0-	-355	-0-	84	1	581	3	N	-0-			-0-
07	1054 N	393	-0-	-661	-0-	44	1	348	3	N	1	1	1	-0-
08	682 N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	N	-0-			-0-
09	660 N	2	-0-	-658	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4518	RRCID -> 259530	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	5339	-	5552	
05	403 N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	N	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	3	N	-0-			-0-
07	583 N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	493	3	N	-0-			-0-
08	634 N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	3	N	-0-			-0-
*09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2345	RRCID -> 259531	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	2640	-	4258	
05	248 N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-			35
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-			35
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-			35
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-			35
*09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-			35
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35

WEST RANCH				WELL #: 2342	RRCID -> 259548	COMPL. DATE	04/17/2010	TOTAL DEPTH	4421	PERF.	3402	-	4275	
05	837 N	796	-0-	-41	-0-	65	1	731	3	N	-0-			-0-
06	840 N	753	-0-	-87	-0-	60	1	693	3	N	-0-			-0-
07	806 N	800	-0-	-6	-0-	70	1	730	3	N	-0-			-0-
08	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	1	1	1	-0-
*09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 2214	RRCID -> 259588	COMPL. DATE	06/06/2010	TOTAL DEPTH	6183	PERF.	5686	-	6045	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH SOUTH 4				WELL #: 509	RRCID -> 259629	COMPL. DATE	11/07/2009	TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7395	-	7893	
05	2077 X	1896	-0-	-181	-0-	374	1	1522	3	N	-0-			1
06	2010 X	1789	-0-	-221	-0-	375	1	1414	3	N	-0-			1
07	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	368	1	1629	3	N	3	1	0	2
08	1891 X	1553	-0-	-338	-0-	336	1	1217	3	N	-0-			1
09	1830 X	1646	-0-	-184	-0-	373	1	1273	3	N	-0-			1
10	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			1

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999		WELL #: 4807		RRCID -> 259688		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480				
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
05		4123 X	3847	-0-	-276	316 1	3531 3	N	-0-			2
06		3990 X	3698	-0-	-292	293 1	3405 3	N	-0-			2
07		4198 X	4198	-0-	-0-	304 1	3890 3	N	4	1 0	4 1	1
08		3906 X	3790	-0-	-116	296 1	3494 3	N	-0-			1
09		3780 X	3554	-0-	-226	280 1	3274 3	N	-0-			1
10		3844 X	NO RPT	-0-	-3844			N	NO RPT			1

WEST RANCH		WELL #: 4509		RRCID -> 259694		COMPL. DATE 05/18/2010		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490				
05		1550 N	1531	-0-	-19	197 1	1334 3	N	-0-			31
06		1500 N	1491	-0-	-9	209 1	1282 3	N	-0-			31
07		1702 N	1702	-0-	-0-	221 1	1480 3	N	1	2 1		30
08		1683 N	1683	-0-	-0-	295 1	1388 3	N	-0-			30
*09		1626 N	1626	-0-	-0-	226 1	1400 3	N	-0-			30
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			30

WEST RANCH		WELL #: 3415H		RRCID -> 259752		COMPL. DATE 02/28/2010		TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655				
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 4413		RRCID -> 259764		COMPL. DATE 06/03/2010		TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655				
05		1147 N	1030	-0-	-117	84 1	946 3	N	-0-	1 1		-0-
06		1080 N	971	-0-	-109	77 1	894 3	N	-0-			-0-
07		1054 N	1048	-0-	-6	91 1	957 3	N	-0-			-0-
08		1904 N	1904	-0-	-0-	93 1	1810 3	N	1	1 1		-0-
*09		1403 N	1403	-0-	-0-	142 1	1261 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGFELLOW		WELL #: 4086		RRCID -> 259767		COMPL. DATE 09/19/2010		TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525				
05		682 N	599	-0-	-83	49 1	550 3	N	-0-			-0-
06		660 N	551	-0-	-109	44 1	507 3	N	-0-			-0-
07		620 N	577	-0-	-43	50 1	527 3	N	-0-			-0-
08		988 N	988	-0-	-0-	48 1	940 3	N	-0-			-0-
*09		690 N	690	-0-	-0-	70 1	620 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH		WELL #: 2332		RRCID -> 259778		COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992				
05		1426 N	1223	-0-	-203	99 1	1124 3	N	-0-	1 1		-0-
06		1410 N	1184	-0-	-226	94 1	1090 3	N	-0-			-0-
07		1240 N	1185	-0-	-55	103 1	1082 3	N	-0-			-0-
08		2252 N	2252	-0-	-0-	110 1	2141 3	N	1	1 1		-0-
*09		1823 N	1823	-0-	-0-	185 1	1638 3	N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064														
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
05	5053 X	4383	-0-	-670	-0-	547	1	3836	3	N	-0-			2
06	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	490	1	3394	3	N	-0-			2
07	4681 X	4668	-0-	-13	-0-	528	1	4136	3	N	4	1 0	4 1	1
08	4681 X	4091	-0-	-590	-0-	500	1	3591	3	N	-0-			1
09	4530 X	3698	-0-	-832	-0-	424	1	3274	3	N	-0-			1
10	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955														
05	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	379	1	2439	3	N	-0-			1
06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	484	1	2545	3	N	-0-			1
07	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	550	1	3020	3	N	4	1 0	3 1	1
08	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	825	1	2511	3	N	-0-			1
*09	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	518	1	2404	3	N	-0-			1
10	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060														
05	1085 N	953	-0-	-132	-0-	77	1	876	3	N	-0-	1 1		-0-
06	1050 N	885	-0-	-165	-0-	70	1	815	3	N	-0-			-0-
07	992 N	945	-0-	-47	-0-	82	1	863	3	N	-0-			-0-
08	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	N	1	1 1		-0-
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-	1	9			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480														
05	434 N	185	-0-	-249	-0-	23	1	162	3	N	-0-			1
06	450 N	171	-0-	-279	-0-	22	1	149	3	N	-0-			1
07	434 N	83	-0-	-351	-0-	9	1	74	3	N	-0-			1
*08	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			1
*09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620														
05	31 N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	148	1	1027	3	N	-0-			-0-
07	3100 N	3254	-0-	154	154	368	1	2883	3	N	3	1 0	1 1	1
08	3100 N	3425	-0-	325	479	419	1	3006	3	N	-0-			1
*09	3000 N	3124	-0-	124	603	358	1	2766	3	N	-0-			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	603					N	NO RPT			1

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294														
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-
*09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-			-0-
10	0 N	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 #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980												
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
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	818	1	5259	3	N	-0-	2
06	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	1059	1	5564	3	N	-0-	2
07	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	1122	1	6161	3	N	8 2 0 6 1	2
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	1573	1	4787	3	N	-0-	2
09	5580 X	5535	-0-	-45	-0-	981	1	4554	3	N	-0-	2
10	5766 X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT	2

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370												
05	1147 N	1067	-0-	-80	-0-	86	1	968	3	N	12 1 1	138
06	1140 N	1016	-0-	-124	-0-	79	1	914	3	N	21	159
07	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	92	1	964	3	N	16	175
08	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	13 1 1	187
*09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	3	N	10 185 1	12
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11	9			N	NO RPT	12

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186												
05	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	173	1	1112	3	N	-0-	1
06	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	1224	3	N	-0-	1
07	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	3	N	1 1 1	1
*08	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	398	1	1211	3	N	-0-	1
*09	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	246	1	1142	3	N	-0-	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925												
05	4185 X	2764	-0-	-1421	-0-	372	1	2392	3	N	-0-	1
06	4020 X	3057	-0-	-963	-0-	489	1	2568	3	N	-0-	1
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	551	1	3023	3	N	4 1 0 3 1	1
08	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	818	1	2490	3	N	-0-	1
09	3060 X	2719	-0-	-341	-0-	482	1	2237	3	N	-0-	1
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT	1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758												
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-	-0-
06	210 N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	N	-0-	-0-
07	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-	-0-
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-	-0-
*09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-	-0-
10	0 N	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 STATE		WELL #: 403W		RRCID -> 261468		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554		
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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	320 1	N	3	1 0	-0-
						3 9			2 1	
*08	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	503 1	N	-0-		-0-
*09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	312 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 2132		RRCID -> 261642		COMPL. DATE 08/16/2010		TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000		
05	403 N	393	-0-	-10	-0-	53 1	N	-0-		-0-
06	389 N	389	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
07	456 N	456	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-		-0-
08	470 N	470	-0-	-0-	-0-	116 1	N	-0-		-0-
*09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3035		RRCID -> 261643		COMPL. DATE 09/17/2010		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998		
05	545 N	545	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-		-0-
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-		-0-
07	548 N	548	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-		-0-
08	558 N	465	-0-	-93	-0-	57 1	N	-0-		-0-
09	510 N	438	-0-	-72	-0-	50 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 3037		RRCID -> 261644		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865		
05	1767 X	344	-0-	-1423	-0-	46 1	N	-0-		-0-
06	450 X	363	-0-	-87	-0-	58 1	N	-0-		-0-
07	428 X	428	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-		-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	103 1	N	-0-		-0-
*09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALLISON		WELL #: 202		RRCID -> 261648		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870		
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	2 1	N	-0-	23 1	-0-
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	3 1	N	-0-		-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	N	-0-		-0-
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	1 1	N	-0-		-0-
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 6095		RRCID -> 261854		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270		
05	2914 X	2338	-0-	-576	-0-	315 1	N	-0-		1
06	2760 X	2454	-0-	-306	-0-	392 1	N	-0-		1
07	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	415 1	N	3	1 0	1
						3 9			2 1	
08	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	616 1	N	-0-		1
09	2460 X	2211	-0-	-249	-0-	392 1	N	-0-		1
10	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-		N	NO RPT		1

PILON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-			-0-
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-			-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-			-0-
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-			-0-
*09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700														
05	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	3	N	-0-			136
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	3	N	-0-			136
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	173	1	1405	3	N	-0-	1	1	135
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	N	5			140
*09	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	6	9							140
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	N	-0-			140
										N	NO RPT			140

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863														
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-			-0-
07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-			-0-
08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	3	N	-0-			-0-
09	270 N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH WELL #: 4527 RRCID -> 264309 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5174 - 5425														
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	56	1	362	3	N	-0-			-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	3	N	-0-			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	73	1	402	3	N	-0-			-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	110	1	335	3	N	-0-			-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	70	1	326	3	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263														
05	1457 X	1362	-0-	-95	-0-	269	1	1093	3	N	-0-			-0-
06	1410 X	1234	-0-	-176	-0-	259	1	975	3	N	-0-			-0-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	255	1	1132	3	N	1	1	1	-0-
						1	9							
08	1364 X	1134	-0-	-230	-0-	245	1	889	3	N	-0-			-0-
09	1320 X	1152	-0-	-168	-0-	261	1	891	3	N	-0-			-0-
10	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-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 #: 4409		RRCID -> 271549		COMPL. DATE 12/07/2009		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 4516 - 4670		
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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 4513		RRCID -> 271550		COMPL. DATE 02/23/2010		TOTAL DEPTH 6690		PERF. 5232 - 6480		
05		961 N	903	-0-	-58	-0-	113	1	790	3	N	-0-		-0-
06		864 N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-		-0-
07		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	3	N	1	1	-0-
							1	9						
08		914 N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-		-0-
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	98	1	755	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST RANCH				WELL #: 6092		RRCID -> 272791		COMPL. DATE 12/02/2010		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 4202 - 4558		
05		992 N	964	-0-	-28	-0-	78	1	882	3	N	4	1	70
							4	9						
06		1200 N	836	-0-	-364	-0-	66	1	762	3	N	7		77
							8	9						
07		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	92	1	967	3	N	2		79
							2	9						
08		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	N	1	1	79
							1	9						
*09		840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-		79
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		79

WEST STATE				WELL #: 406W		RRCID -> 272904		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 8515		PERF. 7938 - 8396		
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LONGFELLOW				WELL #: 4082		RRCID -> 273466		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 4451		PERF. 3340 - 4200		
05		1302 N	1299	-0-	-3	-0-	105	1	1194	3	N	-0-	1	-0-
06		1260 N	1242	-0-	-18	-0-	98	1	1143	3	N	1		1
							1	9						
07		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	113	1	1186	3	N	-0-		1
08		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	3	N	1	1	1
							1	9						
*09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	3	N	-0-		1
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

PIONON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
ALLISON WELL #: 3036 RRCID -> 273506 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5158 - 6129														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** AMT CODE	EOM BALANCE
05		3999 X	3529	-0-	-470	-0-	286	1	3243	3	N	-0-	2 1	-0-
06		3840 X	3327	-0-	-513	-0-	263	1	3062	3	N	2	1 1	1
07		3782 X	3679	-0-	-103	-0-	321	1	3357	3	N	1	1 1	1
08		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	331	1	6424	3	N	2	2 1	1
*09		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	496	1	4395	3	N	-0-		1
10		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT		1
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100														
05		527 N	431	-0-	-96	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1 1	-0-
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	N	-0-		-0-
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-		-0-
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	-0-		-0-
*09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870														
05		1550 N	1468	-0-	-82	-0-	147	1	1320	3	N	1		2
06		1440 N	1397	-0-	-43	-0-	139	1	1257	3	N	1		3
07		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	1404	3	N	-0-	1 1	2
*08		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	152	1	2019	3	N	2	1 1	3
*09		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	180	1	1522	3	N	-0-		3
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		3
WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800														
05		352 N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	6		118
06		357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	N	5		123
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	11		134
08		504 N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	N	112		246
09		360 N	338	-0-	-22	-0-	60	1	277	3	N	1	189 1	58
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		58
WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120														
05		806 N	700	-0-	-106	-0-	57	1	643	3	N	-0-		-0-
06		780 N	632	-0-	-148	-0-	50	1	582	3	N	-0-		-0-
07		775 N	665	-0-	-110	-0-	58	1	607	3	N	-0-		-0-
08		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-		-0-
09		630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PUNON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS														
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999														
WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	3	N	-0-	1 1	-0-
06	1680 N	1422	-0-	-258	-0-	-0-	112	1	1309	3	N	1		1
07	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	1399	3	N	1	1 1	1
08	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	3	N	1	1 1	1
*09	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	1821	3	N	-0-		1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560														
05	2821 X	2413	-0-	-408	-0-	-0-	476	1	1937	3	N	-0-		1
06	2730 X	2320	-0-	-410	-0-	-0-	486	1	1834	3	N	-0-		1
07	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	-0-	491	1	2176	3	N	3	1 0 2 1	1
08	2418 X	2351	-0-	-67	-0-	-0-	509	1	1842	3	N	-0-		1
09	2340 X	2229	-0-	-111	-0-	-0-	505	1	1724	3	N	-0-		1
10	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	-0-					N	NO RPT		1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631														
05	341 N	340	-0-	-1	-0-	-0-	46	1	294	3	N	-0-		-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-		-0-
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-		-0-
08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	N	-0-		-0-
09	360 N	337	-0-	-23	-0-	-0-	60	1	277	3	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466														
05	69502 X	64294	-0-	-5208	-0-	-0-	8022	1	56272	3	N	-0-	40 1	59
06	67260 X	61856	-0-	-5404	-0-	-0-	7796	1	54060	3	N	-0-		59
07	69962 X	69962	-0-	-0-	-0-	-0-	7909	1	61973	3	N	73	18 0 60 1	54
08	64294 X	63077	-0-	-1217	-0-	-0-	7714	1	55363	3	N	-0-		54
09	62220 X	59263	-0-	-2957	-0-	-0-	6800	1	52463	3	N	-0-		54
10	64294 X	NO RPT	-0-	-64294	-0-	-0-					N	NO RPT		54

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735														
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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 #: 4104		RRCID -> 274881		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9084 PERF. 4550 - 7850			
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448			N	NO RPT		-0-

WEST RANCH		WELL #: 4520H		RRCID -> 274888		COMPL. DATE 09/09/2010		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840			
05	1550 X	866	-0-	-684	-0-	117	1	749	3	N	-0-
06	1230 X	996	-0-	-234	-0-	159	1	837	3	N	-0-
07	1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	3	N	1
						1	9				1
*08	1054 X	984	-0-	-70	-0-	243	1	741	3	N	-0-
*09	1020 X	1000	-0-	-20	-0-	177	1	823	3	N	-0-
10	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH		WELL #: 7106		RRCID -> 274889		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561			
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	75	1	852	3	N	-0-
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	3	N	-0-
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	870	3	N	-0-
08	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	N	1
						1	9				1
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2017		RRCID -> 274949		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550			
05	1581 X	1458	-0-	-123	-0-	182	1	1276	3	N	-0-
06	1530 X	1379	-0-	-151	-0-	174	1	1205	3	N	-0-
07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	179	1	1404	3	N	1
08	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	173	1	1243	3	N	-0-
09	1500 X	1278	-0-	-222	-0-	147	1	1131	3	N	-0-
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 6075		RRCID -> 274950		COMPL. DATE 12/06/2010		TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030			
05	992 N	877	-0-	-115	-0-	71	1	806	3	N	-0-
06	960 N	806	-0-	-154	-0-	64	1	742	3	N	-0-
07	899 N	845	-0-	-54	-0-	74	1	771	3	N	-0-
08	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	3	N	1
						1	9				1
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW KING 9		WELL #: 2301		RRCID -> 274986		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PINON (OVERTHRUST)		//CONT.// 71659 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999											
ALLISON		WELL #: 4808		RRCID -> 275050		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4050 - 5494			
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
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-
08	13 N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 3034		RRCID -> 275054		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400			
05	3069 X	2626	-0-	-443	-0-	328	1	2298	3	N	-0-
06	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	N	-0-
07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	381	1	2985	3	N	-0-
08	3131 X	2958	-0-	-173	-0-	362	1	2596	3	N	-0-
09	3030 X	2883	-0-	-147	-0-	331	1	2552	3	N	-0-
10	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH		WELL #: 5075		RRCID -> 275100		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018			
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	39	1	445	3	N	-0-
06	510 N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	N	-0-
07	496 N	488	-0-	-8	-0-	43	1	445	3	N	-0-
08	926 N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	N	-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 2016		RRCID -> 275102		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704			
05	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	98	1	1106	3	N	-0-
06	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	90	1	1045	3	N	-0-
07	1240 N	1235	-0-	-5	-0-	108	1	1127	3	N	-0-
08	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	3	N	-0-
*09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LONGFELLOW 600W		WELL #: 201		RRCID -> 275252		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420			
05	3751 X	3313	-0-	-438	-0-	413	1	2900	3	N	-0-
06	3630 X	3079	-0-	-551	-0-	388	1	2691	3	N	-0-
07	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	3	N	-0-
08	3348 X	3067	-0-	-281	-0-	375	1	2692	3	N	-0-
09	3240 X	2786	-0-	-454	-0-	320	1	2466	3	N	-0-
10	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT

ALLISON		WELL #: 4706		RRCID -> 275253		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900			
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999												
ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240												
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	

05		186 N	173	-0-	-13	-0-	22 1	151 3			N	-0-
06		180 N	177	-0-	-3	-0-	22 1	155 3			N	-0-
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	23 1	181 3			N	-0-
08		186 N	186	-0-	-0-	-0-	23 1	163 3			N	-0-
09		180 N	169	-0-	-11	-0-	19 1	150 3			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114												
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3			N	-0-
06		30 N	11	-0-	-19	-0-	2 1	9 3			N	-0-
07		31 N	13	-0-	-18	-0-	2 1	11 3			N	-0-
08		13 N	12	-0-	-1	-0-	3 1	9 3			N	-0-
09		11 N	10	-0-	-1	-0-	2 1	8 3			N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275												
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3			N	-0-
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3			N	-0-
07		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3			N	-0-
08		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 3			N	-0-
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058												
05		837 N	761	-0-	-76	-0-	62 1	699 3			N	-0-
06		810 N	718	-0-	-92	-0-	57 1	661 3			N	-0-
07		806 N	781	-0-	-25	-0-	68 1	713 3			N	-0-
08		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	69 1	1347 3		1 1	N	-0-
							1 9					
09		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
 ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05		49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06		44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07		44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
08		89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

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-
10		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

05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			16
07		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					16
08		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			12
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					12
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	4	5			8

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			
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
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	351 3	40 9	Y	36	44 1	30
06	420 N	388	-0-	-32	-0-	352 3	36 9	Y	33	41 1	22
07	403 N	399	-0-	-4	-0-	358 3	41 9	Y	37		59
08	403 N	286	-0-	-117	-0-	247 3	39 9	Y	35	45 1	49
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1345 3	143 9	Y	130	67 1	112
*10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	817 3	106 9	Y	96	155 1	53

POQUITO (DELAWARE)		72349 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD			
MARTIN, JIMMY INC		530596									
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 1D		RRCID -> 089944		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5120 - 5509			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC.		660854		NON-ASSOCIATED		N/A		CNTY: WARD			
MCDANIEL, LOIS		WELL #: 1		RRCID -> 172320		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135			
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
05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 3		N	-0-		40
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1612 3	1 9	N	1		41
07	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1746 3	103 9	N	94		135
08	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1404 3	19 9	N	17		152
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1959 3	30 9	N	27		179
*10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2151 3	10 9	N	9		188

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STALEY OPERATING CO.		811415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
ACU		WELL #: 3401		RRCID -> 164172		COMPL. DATE 03/18/1995		TOTAL DEPTH 13647 PERF. 13250 - 13373			
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
05	1705 X	1498	-0-	-207	-0-	91 1	1407 2	N	-0-		13
06	1560 X	1301	-0-	-259	-0-	1234 1	67 2	N	-0-		13
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101 1	1464 2	N	-0-		13
08	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	85 1	1288 2	N	1	1 8	13
						1 9					
09	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	78 1	1231 2	N	1	1 8	13
						1 9					
10	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	69 1	962 2	N	3	3 8	13
						3 9					

PORTER RANCH (DEVONIAN)		//CONT.// 72479 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
STALEY OPERATING CO.		//CONT.// 811415										
ACU 57		WELL #: 1		RRCID -> 181741		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813 X	3402	-0-	-411	-0-	205	1	3197	2	N	-0-	15
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2809	1	152	2	N	-0-	15
07	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	126	1	1822	2	N	-0-	15
08	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	187	1	2830	2	N	1 8	15
09	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-	15
10	3410 X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2 8	15

ACU 34		WELL #: 2		RRCID -> 187398		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 13850		PERF.13452 - 13562		
05	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	160	1	2487	2	N	1 8	16
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2122	1	116	2	N	1 8	16
07	2914 X	2419	-0-	-495	-0-	156	1	2262	2	N	1 8	16
08	2914 X	2228	-0-	-686	-0-	139	1	2086	2	N	3 8	16
09	2820 X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2 8	16
10	2635 X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6 8	16

MEADE		WELL #: 1		RRCID -> 187603		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13473 - 15218		
05	3503 X	2721	-0-	-782	-0-	163	1	2552	2	N	5 8	13
06	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2504	1	136	2	N	2 8	13
07	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	193	1	2798	2	N	2 8	13
08	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	169	1	2564	2	N	11 8	13
09	2940 X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6 8	13
10	3007 X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19 8	13

MILLS 20		WELL #: 1		RRCID -> 188138		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 13668		PERF.13386 - 13530		
05	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	237	1	3703	2	N	4 8	14
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3467	1	189	2	N	2 8	14
07	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	2 8	14
08	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3747	2	N	9 8	14
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	240	1	3756	2	N	7 8	14
10	4371 X	4048	-0-	-323	-0-	270	1	3755	2	N	21 8	14

ACU 34		WELL #: 1D		RRCID -> 189024		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2350 - 2900		
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-
10	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			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106 3	N	-0-		-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115 3	N	-0-		-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108 3	N	-0-		-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72 3	N	-0-		-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102 3	N	-0-		-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 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			
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472 3	Y	-0-		-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757 3	Y	-0-		-0-
07	6200	X	3602	-0-	-2598	-0-	3602 3	Y	-0-		-0-
08	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405 3	Y	-0-		-0-
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238 3	Y	-0-		-0-
10	7254	X	7229	-0-	-25	-0-	7229 3	Y	-0-		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
EVELYN JO		WELL #: 2		RRCID -> 020611		COMPL. DATE 08/07/1956		TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A			
05	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770 3	N	-0-		-0-
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699 3	N	-0-		-0-
07	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
08	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	1754 3	N	-0-		-0-
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-		-0-

FISHER-BONSACK		WELL #: 2		RRCID -> 020612		COMPL. DATE 06/15/1995		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870			
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 2		RRCID -> 020615		COMPL. DATE 07/28/1956		TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A			
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206 3	N	-0-		-0-
06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718 3	N	-0-		-0-
07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136 3	N	-0-		-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704 3	N	-0-		-0-
09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581 3	N	-0-		-0-
*10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360 3	N	-0-		-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 2		RRCID -> 020616		COMPL. DATE 12/28/1956		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A			
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804 3	N	-0-		-0-
06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473 3	N	-0-		-0-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355 3	N	-0-		-0-
08	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554 3	N	-0-		-0-
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 3	N	-0-		-0-
*10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182 3	N	-0-		-0-

PUCKETT (DEVONIAN)		//CONT.//		73355 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC				916958										
ROBBINS, J. W.				WELL #:	2A	RRCID ->	020610	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	11380	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	AMT	CODE	BALANCE
05		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667 2			N	-0-			-0-
06		4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 2			N	-0-			-0-
07		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692 2			N	-0-			-0-
08		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632 2			N	-0-			-0-
09		4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428 2			N	-0-			-0-
*10		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577 2			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936		CAPACITY		CNTY: PECOS						
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/				WELL #:	12	RRCID ->	020606	COMPL. DATE	06/05/1959	TOTAL DEPTH	11461	PERF.	N/A	
05		1333 N	1240	-0-	-93	-0-	1240 3			N	-0-			-0-
06		1290 N	1274	-0-	-16	-0-	1274 3			N	-0-			-0-
07		1302 N	902	-0-	-400	-0-	902 3			N	-0-			-0-
08		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801 3			N	-0-			-0-
09		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3			N	-0-			-0-
*10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	14	RRCID ->	020608	COMPL. DATE	01/22/1960	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	N/A	
05		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1717 3			N	-0-			-0-
06		1680 N	1631	-0-	-49	-0-	1631 3			N	-0-			-0-
07		1736 N	966	-0-	-770	-0-	966 3			N	-0-			-0-
08		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3			N	-0-			-0-
09		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736 3			N	-0-			-0-
*10		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3			N	-0-			-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-				WELL #:	1	RRCID ->	183047	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	12836	PERF.	10398 - 10620	
05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3			Y	-0-			-0-
06		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3			Y	-0-			-0-
07		248 N	85	-0-	-163	-0-	85 3			Y	-0-			-0-
08		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3			Y	-0-			-0-
09		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			Y	-0-			-0-
*10		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3			Y	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. 1-A				WELL #:	2	RRCID ->	258436	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	14772	PERF.	11245 - 11295	
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3			N	-0-			32
06		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			32
07		93 N	56	-0-	-37	-0-	56 3			N	-0-			32
08		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 3			N	-0-			32
09		90 N	86	-0-	-4	-0-	86 3			N	-0-			32
*10		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3			N	-0-			32

PUCKETT (ELLENBURGER)				73355 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS						
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862										
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	022790	COMPL. DATE	12/12/1958	TOTAL DEPTH	14026	PERF.	N/A	
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-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	647	1	11334	3	N	-0-					-0-
06	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	584	1	10216	3	N	-0-					-0-
07	11067 X	4880	-0-	-6187	-0-	249	1	4631	3	N	-0-					-0-
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-					-0-
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-					-0-
10	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
06	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
06	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
08	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3			N	-0-					-0-
09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3			N	-0-					-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	6355 X	5933	-0-	-422	-0-	5933	3			N	-0-					-0-
06	6150 X	4934	-0-	-1216	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
07	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3			N	-0-					-0-
08	6355 X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3			N	-0-					-0-
09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3			N	-0-					-0-
10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GLENNA		WELL #: 2		RRCID -> 020639		COMPL. DATE 01/01/1955		TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3	N	-0-	-0-	-0-
06	6930 X	5599	-0-	-1331	-0-	5599	3	N	-0-	-0-	-0-
07	7161 X	6669	-0-	-492	-0-	6669	3	N	-0-	-0-	-0-
08	7161 X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3	N	-0-	-0-	-0-
09	6480 X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3	N	-0-	-0-	-0-
10	6696 X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020643		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775			
05	10850 X	9369	-0-	-1481	-0-	9369	3	N	-0-	-0-	-0-
06	10500 X	7886	-0-	-2614	-0-	7886	3	N	-0-	-0-	-0-
07	10168 X	9482	-0-	-686	-0-	9482	3	N	-0-	-0-	-0-
08	10168 X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9570 X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3	N	-0-	-0-	-0-
10	9486 X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3	N	-0-	-0-	-0-

ODOM -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020645		COMPL. DATE 09/25/1958		TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A			
05	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3	N	-0-	-0-	-0-
06	750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3	N	-0-	-0-	-0-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3	N	-0-	-0-	-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3	N	-0-	-0-	-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-	-0-	-0-
10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 020647		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542			
05	8060 X	7663	-0-	-397	-0-	7663	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7800 X	3846	-0-	-3954	-0-	3846	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8060 X	7546	-0-	-514	-0-	7546	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8060 X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7740 X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -D-		WELL #: 1		RRCID -> 020648		COMPL. DATE 04/22/1953		TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A			
05	3038 X	2793	-0-	-245	-0-	2793	3	N	-0-	-0-	-0-
06	2940 X	2318	-0-	-622	-0-	2318	3	N	-0-	-0-	-0-
07	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	3	N	-0-	-0-	-0-
08	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3	N	-0-	-0-	-0-
09	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3	N	-0-	-0-	-0-
10	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -E-		WELL #: 1		RRCID -> 020649		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650			
05	8184 X	7638	-0-	-546	-0-	7638	3	N	-0-	-0-	-0-
06	7920 X	6356	-0-	-1564	-0-	6356	3	N	-0-	-0-	-0-
07	8153 X	7595	-0-	-558	-0-	7595	3	N	-0-	-0-	-0-
08	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	7000	3	N	-0-	-0-	-0-
09	7740 X	6761	-0-	-979	-0-	6761	3	N	-0-	-0-	-0-
10	7626 X	6921	-0-	-705	-0-	6921	3	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT -K-		WELL #: 1		RRCID -> 020652		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269			
05	9548 X	8841	-0-	-707	-0-	8841	3	N	-0-	-0-	-0-
06	9240 X	7462	-0-	-1778	-0-	7462	3	N	-0-	-0-	-0-
07	9548 X	8883	-0-	-665	-0-	8883	3	N	-0-	-0-	-0-
08	9517 X	8189	-0-	-1328	-0-	8189	3	N	-0-	-0-	-0-
09	9030 X	8000	-0-	-1030	-0-	8000	3	N	-0-	-0-	-0-
10	8897 X	8420	-0-	-477	-0-	8420	3	N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.// 73355 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
PUCKETT -L-		WELL #: 1		RRCID -> 020653		COMPL. DATE 12/23/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	7409 X	6870	-0-	-539	-0-	6870 3			-0-
06	7170 X	5621	-0-	-1549	-0-	5621 3			-0-
07	7409 X	6836	-0-	-573	-0-	6836 3			-0-
08	7409 X	6516	-0-	-893	-0-	6516 3			-0-
09	7170 X	6109	-0-	-1061	-0-	6109 3			-0-
10	6882 X	6329	-0-	-553	-0-	6329 3			-0-

ODOM -A-		WELL #: 2		RRCID -> 058100		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540	
05	5859 X	4869	-0-	-990	-0-	4869 3			-0-
06	5670 X	4081	-0-	-1589	-0-	4081 3			-0-
07	5518 X	4820	-0-	-698	-0-	4820 3			-0-
08	5239 X	4788	-0-	-451	-0-	4788 3			-0-
09	4830 X	4604	-0-	-226	-0-	4604 3			-0-
10	4867 X	4850	-0-	-17	-0-	4850 3			-0-

MITCHELL, ROSA L.		WELL #: 2		RRCID -> 094682		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322	
05	25885 X	24674	-0-	-1211	-0-	24674 3			-0-
06	25050 X	21066	-0-	-3984	-0-	21066 3			-0-
07	25885 X	25099	-0-	-786	-0-	25078 3	21 9		19
08	25885 X	22533	-0-	-3352	-0-	22533 3			19
09	24750 X	20796	-0-	-3954	-0-	20796 3			19
10	25110 X	21294	-0-	-3816	-0-	21294 3			19

ROBBINS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 179120		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120	
05	22785 X	18672	-0-	-4113	-0-	18672 3			-0-
06	22050 X	16294	-0-	-5756	-0-	16294 3			-0-
07	20708 X	20671	-0-	-37	-0-	20671 3			-0-
08	19778 X	19462	-0-	-316	-0-	19462 3			-0-
09	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	20472 3			-0-
*10	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21359 3			-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC		916958		RRCID -> 020634		COMPL. DATE 11/17/1999		TOTAL DEPTH 13698 PERF.12614 - 13698	
ROBBINS, J. W.		WELL #: 1							
05	9149 X	9149	-0-	-0-	-0-	9149 2			-0-
06	8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8540 2			-0-
07	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666 2			-0-
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596 2			-0-
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304 2			-0-
*10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 2			-0-

MOORE, E. R.		WELL #: 1		RRCID -> 020635		COMPL. DATE 12/12/1999		TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110	
05	5301 X	4944	-0-	-357	-0-	4944 2			-0-
06	5130 X	2891	-0-	-2239	-0-	2891 2			-0-
07	5301 X	2928	-0-	-2373	-0-	2928 2			-0-
08	5301 X	2681	-0-	-2620	-0-	2681 2			-0-
09	5130 X	4294	-0-	-836	-0-	4294 2			-0-
10	4929 X	2870	-0-	-2059	-0-	2870 2			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER)		//CONT.//	73355 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.			945936								
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	2H	RRCID ->	020626	COMPL. DATE	06/13/1998	TOTAL DEPTH	13880	PERF.	12122 - 15258
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	552 1	3199 3	N	-0-	-0-	-0-
06	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	481 1	3080 3	N	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	1980	-0-	-1244	-0-	289 1	1691 3	N	-0-	-0-	-0-
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	801 1	2942 3	N	-0-	-0-	-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	747 1	3010 3	N	-0-	-0-	-0-
*10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	700 1	3095 3	N	-0-	-0-	-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	020627	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	13690	PERF.	12735 - 13690
05	5868 X	5868	-0-	-0-	-0-	5868 3		N	-0-	-0-	26
06	5520 X	5124	-0-	-396	-0-	5124 3		N	-0-	-0-	26
07	5921 X	2341	-0-	-3580	-0-	2341 3		N	-0-	-0-	26
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963 3		N	-0-	-0-	26
09	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	5252 3		N	-0-	-0-	26
10	5859 X	5005	-0-	-854	-0-	5005 3		N	-0-	-0-	26

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	5A	RRCID ->	020628	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	N/A
05	11180 X	11180	-0-	-0-	-0-	832 1	10348 3	N	-0-	-0-	68
06	10650 X	10025	-0-	-625	-0-	739 1	9286 3	N	-0-	-0-	68
07	11067 X	5226	-0-	-5841	-0-	381 1	4845 3	N	-0-	-0-	68
08	11191 X	10623	-0-	-568	-0-	781 1	9842 3	N	-0-	-0-	68
09	10830 X	10305	-0-	-525	-0-	781 1	9524 3	N	-0-	-0-	68
10	11191 X	10174	-0-	-1017	-0-	759 1	9415 3	N	-0-	-0-	68

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	6	RRCID ->	020629	COMPL. DATE	12/05/1957	TOTAL DEPTH	14734	PERF.	N/A
05	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	15928 3		N	-0-	-0-	32
06	14940 X	14483	-0-	-457	-0-	14483 3		N	-0-	-0-	32
07	15438 X	6973	-0-	-8465	-0-	6973 3		N	-0-	-0-	32
08	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16146 3		N	-0-	-0-	32
09	14940 X	14732	-0-	-208	-0-	14732 3		N	-0-	-0-	32
10	15438 X	14247	-0-	-1191	-0-	14247 3		N	-0-	-0-	32

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	7A	RRCID ->	020630	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	14488	PERF.	13081 - 14488
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	020631	COMPL. DATE	06/27/1958	TOTAL DEPTH	14008	PERF.	N/A
05	18423 X	18423	-0-	-0-	-0-	18423 3		N	-0-	-0-	27
06	17430 X	17157	-0-	-273	-0-	17157 3		N	-0-	-0-	27
07	18507 X	8576	-0-	-9931	-0-	8576 3		N	-0-	-0-	27
08	18507 X	17547	-0-	-960	-0-	17547 3		N	-0-	-0-	27
09	17910 X	17012	-0-	-898	-0-	17012 3		N	-0-	-0-	27
10	18414 X	15075	-0-	-3339	-0-	15075 3		N	-0-	-0-	27

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		WELL #:	9	RRCID ->	020632	COMPL. DATE	07/07/1958	TOTAL DEPTH	14745	PERF.	14144 - 14745
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) XTO ENERGY INC. ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A-		//CONT.// 73355 498 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
WELL #: 10		RRCID -> 020633		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 14004		PERF. 0 - 14004				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
05	18972 X	18721	-0-	-251	-0-	18721	3	N	-0-			-0-
06	18060 X	16958	-0-	-1102	-0-	16958	3	N	-0-			-0-
07	18476 X	7031	-0-	-11445	-0-	7031	3	N	-0-			-0-
08	18724 X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3	N	-0-			-0-
09	18120 X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3	N	-0-			-0-
10	18724 X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3	N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I-		WELL #: 1		RRCID -> 020656		COMPL. DATE 11/23/1958		TOTAL DEPTH 14856		PERF. N/A		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

ROBBINS, J. W., I		WELL #: 1		RRCID -> 020660		COMPL. DATE 12/09/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
05	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	3	N	-0-			-0-
06	17149 X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	3	N	-0-			-0-
07	15841 X	9166	-0-	-6675	-0-	9166	3	N	-0-			-0-
08	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3	N	-0-			-0-
09	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3	N	-0-			-0-
*10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W., -1-B-		WELL #: 4		RRCID -> 020662		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 14768		PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JERUSHA ROBBINS ET AL "A"		WELL #: 3H		RRCID -> 171292		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 14707		PERF.12385 - 14707		
05	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	401	1	8232	3	Y	-0-	41
06	7740 X	7589	-0-	-151	-0-	358	1	7231	3	Y	-0-	41
07	7998 X	3622	-0-	-4376	-0-	197	1	3425	3	Y	-0-	41
08	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-	41
09	8250 X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-	41
10	8525 X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-	41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1		WELL #: 2E		RRCID -> 173713		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 14830		PERF.13800 - 14830		
05	9828 X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3	Y	-0-			15
06	9365 X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3	Y	-0-			15
07	9424 X	4859	-0-	-4565	-0-	4859	3	Y	-0-			15
08	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3	Y	-0-			15
09	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3	Y	-0-			15
10	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	8929	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

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3702	3	33	9	N	30					316
06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	N	22	168	1			170
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3567	3	35	9	N	32					202
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17					219
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19					238
*10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17					255

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

05	651 X	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					83
06	570 X	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					83
07	589 X	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					83
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83
*10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					83

MITCHELL-THOMAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 216254 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 15053 PERF.10534 - 11300

05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2					173
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	N	2					175
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1					176
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					179
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					180
*10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					181

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

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
 MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	20	8	-0-	-12	-0-	8	3	N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY		-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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-			70
08	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1293	3	29	9	N	26	95
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22	117
07	0 N		-0-	-0-	-0-					N	18	135
08	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-	135
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	135

PUTNAM (CLEAR FORK) 73507 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD WELL #: 6 RRCID -> 169583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2635 - 3313

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER)												
APACHE CORPORATION												
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL												
WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307												

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

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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)												
APACHE CORPORATION												
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL												
WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815												

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-
10	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												

05	1953 X	1902	-0-	-51	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
06	1890 X	1649	-0-	-241	-0-	1649	2		N	-0-		-0-
07	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2		N	-0-		-0-
08	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2		N	-0-		-0-
09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2		N	-0-		-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2		N	-0-		-0-

CABEEN												
WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880												

05	1612 X	1364	-0-	-248	-0-	1346	2	18 9	N	16		66
06	1350 X	1224	-0-	-126	-0-	1204	2	20 9	N	18	58 1	26
07	1395 X	1290	-0-	-105	-0-	1277	2	13 9	N	12		38
08	1395 X	1190	-0-	-205	-0-	1176	2	14 9	N	13		51
09	1350 X	1184	-0-	-166	-0-	1167	2	17 9	N	15		66
10	1364 X	1295	-0-	-69	-0-	1270	2	25 9	N	23		89

MCDONALD "6"												
WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866												

05	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8 9	N	7		137
06	3690 X	3613	-0-	-77	-0-	3604	2	9 9	N	8	119 1	26
07	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	3795	2	13 9	N	12		38
08	3813 X	3771	-0-	-42	-0-	3767	2	4 9	N	4		42
09	3660 X	3619	-0-	-41	-0-	3616	2	3 9	N	3		45
10	3813 X	3666	-0-	-147	-0-	3653	2	13 9	N	12		57

UNIVERSITY "C"												
WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818												

05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-		-0-
06	660 N	637	-0-	-23	-0-	637	2		N	-0-		-0-
07	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2		N	-0-		-0-
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	2		N	-0-		-0-
09	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2		N	-0-		-0-
*10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 148481		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5331		PERF. 4353 - 4848	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	1550 X	1502	-0-	-48	-0-	-0-	1499	2	3	9	N	3	30
06	1500 X	1407	-0-	-93	-0-	-0-	1399	2	8	9	N	7	37
07	1550 X	1409	-0-	-141	-0-	-0-	1401	2	8	9	N	7	44
08	1550 X	1459	-0-	-91	-0-	-0-	1447	2	12	9	N	11	55
09	1770 X	1437	-0-	-333	-0-	-0-	1419	2	18	9	N	16	71
*10	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25	96

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 223660		COMPL. DATE 02/20/2005		TOTAL DEPTH 5409		PERF. 4354 - 4881			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950		RRCID -> 077169		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 4067 - 4667	
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 2											
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	-0-	84	3			Y	-0-	33
06	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	33
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	-0-	76	3			Y	-0-	33
08	DLQ G-10	75	-0-	75	-0-	75	75	3			Y	-0-	33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	75				Y	NO RPT	33
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	75				Y	NO RPT	33

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 C		RRCID -> 079903		COMPL. DATE 12/07/1978		TOTAL DEPTH 4840		PERF. 4143 - 4229			
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	27
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	27
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	57	3			Y	-0-	27
08	DLQ G-10	56	-0-	56	-0-	56	56	3			Y	-0-	27
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	NO RPT	27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	56				Y	NO RPT	27

CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124211		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 4770		PERF. 4032 - 4584			
05	651 N	590	-0-	-61	-0-	-0-	590	3			Y	-0-	51
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-	51
07	589 N	530	-0-	-59	-0-	-0-	530	3			Y	-0-	51
08	DLQ G-10	525	-0-	525	-0-	525	525	3			Y	-0-	51
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	525				Y	NO RPT	51
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	525				Y	NO RPT	51

OLSEN ENERGY INC.		621750		RRCID -> 142985		COMPL. DATE 09/23/1992		TOTAL DEPTH 5146		PERF. 4090 - 4875			
MCDONALD STATE "124"		WELL #: 2											
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-	-0-
06	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	-0-	1850	2			N	-0-	-0-
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-	-0-
08	2852 X	1136	-0-	-1716	-0-	-0-	1136	2			N	-0-	-0-
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-	-0-
*10	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-	-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 73507 600		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750											
MCDONALD		WELL #: 3		RRCID -> 167184		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	5549 X	4631	-0-	-918	-0-	4631	2		Y	-0-			-0-
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2		Y	-0-			-0-
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2		Y	-0-			-0-
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2		Y	-0-			-0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2		Y	-0-			-0-
10	6448 X	5953	-0-	-495	-0-	5953	2		Y	-0-			-0-

REATA ENERGY, INC.		696090		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
MILLAR, L.H. ET AL		WELL #: 16		RRCID -> 131344		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870				
05	744 X	448	-0-	-296	-0-	441	2	7 9	N	6			188
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	426	2	4 9	N	4	169 1		23
07	589 X	379	-0-	-210	-0-	375	2	4 9	N	4			27
08	589 X	50	-0-	-539	-0-	40	2	10 9	N	9			36
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	1			37
10	434 X	60	-0-	-374	-0-	59	2	1 9	N	1			38

WOODWARD "56"		WELL #: 3		RRCID -> 205149		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223				
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
APACHE CORPORATION		027200											
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 020675		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556				
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9 9	N	8			41
06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11 9	N	10			51
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	2	10 9	N	9			60
08	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3 9	N	3			63
09	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11 9	N	10			73
*10	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3317	2	11 9	N	10			83

MCDONALD, ROY -6-		WELL #: 1		RRCID -> 050776		COMPL. DATE 06/02/1971			TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A				
05	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	3883	2	8 9	N	7			48
06	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	3651	2	31 9	N	28	56 1		20
07	3968 X	3773	-0-	-195	-0-	3761	2	12 9	N	11			31
08	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	3852	2	8 9	N	7			38
09	3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3623	2	12 9	N	11			49
*10	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3934	2	23 9	N	21			70

UNIVERSITY "C"		WELL #: 2		RRCID -> 057823		COMPL. DATE 01/14/1974			TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A				
05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2		N	-0-			-0-
06	1560 N	1363	-0-	-197	-0-	1363	2		N	-0-			-0-
07	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2		N	-0-			-0-
09	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
*10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2		N	-0-			-0-

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.// 73507 750		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 128199		COMPL. DATE 02/20/2005			TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	-0-	2505 2	17 9	N	15		73
06	2520 N	2490	-0-	-30	-0-	-0-	2467 2	23 9	N	21		94
07	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	-0-	2450 2	23 9	N	21		115
08	2511 N	2312	-0-	-199	-0-	-0-	2291 2	21 9	N	19		134
09	2760 X	2276	-0-	-484	-0-	-0-	2240 2	36 9	N	33	150 1	17
10	2480 N	2298	-0-	-182	-0-	-0-	2291 2	7 9	N	6		23

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE		310950										
CITIES SERVICE ET AL		WELL #: 3 T		RRCID -> 079902		COMPL. DATE 12/07/1978			TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553			
05	25823 X	3480	-0-	-22343	-0-	-0-	3480 3		Y	-0-		128
06	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	-0-	3143 3		Y	-0-		128
07	3813 X	3125	-0-	-688	-0-	-0-	3125 3		Y	-0-		128
08	3596 X	3096	-0-	-500	-0-	-0-	3096 3		Y	-0-		128
09	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	-0-			Y	NO RPT		128
10	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-			Y	NO RPT		128

OLSEN ENERGY INC.		621750										
WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 1		RRCID -> 043506		COMPL. DATE 01/09/1968			TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A			
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODWARD, EMMA GAY		WELL #: 2 C		RRCID -> 126165		COMPL. DATE 11/26/1987			TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818			
05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	-0-	3765 2		N	-0-		-0-
06	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3489 2		N	-0-		-0-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	-0-	3248 2		N	-0-		-0-
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	-0-	3591 2		N	-0-		-0-
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	-0-	3546 2		N	-0-		-0-
*10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	3603 2		N	-0-		-0-

MCDONALD		WELL #: 2		RRCID -> 167183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138			
05	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	-0-	6521 2		Y	-0-		-0-
06	6450 X	5633	-0-	-817	-0-	-0-	5633 2		Y	-0-		-0-
07	6417 X	4636	-0-	-1781	-0-	-0-	4636 2		Y	-0-		-0-
08	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	-0-	5115 2		Y	-0-		-0-
09	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	-0-	4772 2		Y	-0-		-0-
10	6510 X	4628	-0-	-1882	-0-	-0-	4628 2		Y	-0-		-0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE		WELL #: 4R		RRCID -> 190540		COMPL. DATE 06/27/2002			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114			
05	2635 X	2060	-0-	-575	-0-	-0-	2049 2	11 9	N	10		116
06	2550 X	1920	-0-	-630	-0-	-0-	1911 2	9 9	N	8		124
07	1953 X	1783	-0-	-170	-0-	-0-	1774 2	9 9	N	8		132
08	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	-0-	1702 2	12 9	N	11		143
09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	-0-	1785 2	10 9	N	9		152
*10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	-0-	1847 2	7 9	N	6		158

PUTNAM (WOLFCAMP)		//CONT.//		73507 750	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS				
REATA ENERGY, INC.				696090										
WOODWARD "56"				WELL #:	1	RRCID ->	185312	COMPL. DATE	09/04/2001	TOTAL DEPTH	5265	PERF.	4990 - 5183	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	N	8		282
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12		294
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1614	2	12	9	N	11	171 1	134
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1796	2	55	9	N	50		184
09	1650	N	1151	-0-	-499	-0-	1111	2	40	9	N	36		220
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-		220

WOODWARD "56"				WELL #:	2	RRCID ->	188449	COMPL. DATE	02/25/2002	TOTAL DEPTH	5415	PERF.	5092 - 5302	
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-		27
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		27
07	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2			N	-0-		27
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-		27
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-		27
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-		27

WOODWARD "56"				WELL #:	3	RRCID ->	191307	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	5290	PERF.	4186 - 5223	
05	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-		214
06	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-		214
07	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			N	-0-		214
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-		214
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1555	2			N	-0-		214
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-		214

WOODWARD "56"				WELL #:	4	RRCID ->	194367	COMPL. DATE	02/16/2003	TOTAL DEPTH	5454	PERF.	4948 - 5296	
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8		174
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11		185
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	N	5		190
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9		199
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	186	2	6	9	N	5		204
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-		204

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	
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-
10	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	
05	1643	X	617	-0-	-1026	-0-	610	3	7	9	N	6		160
06	1320	X	371	-0-	-949	-0-	363	3	8	9	N	7		167
07	806	X	77	-0-	-729	-0-	68	3	9	9	N	8		175
08	775	X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8	9	N	7		182
09	750	X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6	9	N	5		187
10	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT		187

PYOTE, SOUTH (4950 SAND)		//CONT.// 73565 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
E.G.L. RESOURCES, INC.		//CONT.// 238522								
LR "88C"		WELL #: 1		RRCID -> 209425		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946		
M	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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17										

LR "88C"		WELL #: 2		RRCID -> 214220		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950		
05	709 X	709	-0-	-0-	-0-	684 3	25 9	N	23	85
06	720 X	401	-0-	-319	-0-	375 3	26 9	N	24	109
07	744 X	125	-0-	-619	-0-	103 3	22 9	N	20	129
08	744 X	320	-0-	-424	-0-	320 3		N	-0-	129
09	660 X	111	-0-	-549	-0-	86 3	25 9	N	23	152
10	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	152

QUITO (ATOKA)		73926 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
LONE STAR SERVICES		507453								
CHINA LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 153211		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PLATINUM EXPLORATION INC.		667939								
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 068772		COMPL. DATE 09/05/1976		TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RBJ & ASSOCIATES, LP		695758								
AMERICAN QUASAR MONROE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076101		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 20200 PERF. 5000 - 6000		
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUITO (FUSSELMAN)		73926 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 053605		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

QUITO, E. (ATOKA)		73927 306		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WARD						
FORGE ENERGY, LLC		276868												
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 138951		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 20600		PERF.14341 - 14742				
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
05	2151	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-			-0-
06	2064	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
07	2138	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-			-0-
08	1532	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-

RJD ENERGY, LLC		714310		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
LEEDE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 234141		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 19495		PERF.16975 - 16995				
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
MARTIN, JIMMY INC		530596												
STATE OF TEXAS "DP"		WELL #: 4		RRCID -> 182941		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5259 - 5282				
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WTG EXPLORATION		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 1		RRCID -> 178703		COMPL. DATE 08/05/2000		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 5248 - 5282				
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	383	2	211	9	Y	192	169	1	94
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	322	2	133	9	Y	121	175	1	40
07	453 N	453	-0-	-0-	-0-	280	2	173	9	Y	157	87	1	110
08	729 N	729	-0-	-0-	-0-	511	2	218	9	Y	198	253	1	55
09	450 N	7	-0-	-443	-0-	5	2	2	9	Y	2			57
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	255	2	182	9	Y	165	172	1	50

WALKER, P. "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 180539		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 5324		PERF. 5250 - 5277				
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8	402
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-			402
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-			402
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-			402
09	150 N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-			402
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			402

MCDANIEL "A"		945220		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 1		RRCID -> 180583		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5228 - 5273				
05	6293 X	5050	-0-	-1243	-0-	5050	2			Y	-0-			149
06	5940 X	4213	-0-	-1727	-0-	4206	2	7	9	Y	6	6	8	149
07	5363 X	1512	-0-	-3851	-0-	1512	2			Y	-0-			149
08	5363 X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2			Y	-0-			149
09	5190 X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2			Y	-0-			149
10	5053 X	912	-0-	-4141	-0-	912	2			Y	-0-			149

QUITO, E. (BELL CANYON 5275)		//CONT.// 73927 333		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD			
WTG EXPLORATION		//CONT.// 945220									
WALKER, P. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 183062		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280			
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
05	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2		Y	-0-		15
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-		15
07	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		Y	-0-		15
08	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		Y	-0-		15
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 2		Y	-0-		15
*10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-		15

MCDANIEL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 184167		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276			
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97 2		Y	-0-		52
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 2		Y	-0-		52
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	88 2		Y	-0-		52
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-		52
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	41 2		Y	-0-		52
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	16 2		Y	-0-		52

WALKER, P. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 185569		COMPL. DATE 07/14/2001		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760			
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		Y	-0-		86
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		86
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		86

UNIVERSITY "18-30A"		WELL #: 2		RRCID -> 185571		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276			
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	391 2	233 9	Y	212	187 1	103
06	600 N	473	-0-	-127	-0-	326 2	147 9	Y	134	193 1	44
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	296 2	191 9	Y	174	96 1	122
08	752 N	752	-0-	-0-	-0-	512 2	240 9	Y	218	280 1	60
09	480 N	7	-0-	-473	-0-	5 2	2 9	Y	2		62
10	496 N	455	-0-	-41	-0-	256 2	199 9	Y	181	189 1	54

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 3A		RRCID -> 193779		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247			
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		Y	-0-		-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-

UNIVERSITY 18-19		WELL #: 4A		RRCID -> 195197		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244			
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		Y	-0-		-0-
06	90 N	48	-0-	-42	-0-	48 2		Y	-0-		-0-
07	93 N	13	-0-	-80	-0-	13 2		Y	-0-		-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 2		Y	-0-		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			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

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
05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1567 2	39 9	Y	35	34 1		13
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1074 2	31 9	Y	28	33 1		8
07	806 N	358	-0-	-448	-0-	325 2	33 9	Y	30	33 1		5
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	305 2	4 9	Y	4			9
09	1110 N	901	-0-	-209	-0-	880 2	21 9	Y	19			28
*10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1060 2	36 9	Y	33			61

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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-
10	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

05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3		N	-0-			15
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 3		N	-0-			15
07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	22 3	135 9	N	123			138
08	31 N	19	-0-	-12	-0-	6 3	13 9	N	12			150
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 3	6 9	N	5			155
10	124 N	2	-0-	-122	-0-	2 3		N	-0-			155

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

05	5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	5950 2		N	-0-			18
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	4092 2		N	-0-			18
07	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 2		N	-0-			18
08	793 X	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			18
*09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	18 7		-0-
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-

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

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-
10	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

05	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	5954 3		N	-0-			-0-
06	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938 3		N	-0-			-0-
07	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720 3		N	-0-			-0-
08	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	6601 3		N	-0-			-0-
09	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628 3		N	-0-			-0-
*10	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5729 3		N	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN)		//CONT.//		74050 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125								
UNIVERSITY 16-21		WELL #:		2	RRCID ->	057784	COMPL. DATE	03/04/1974	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	N/A
M	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	
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-	
10	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
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3	N	-0-		-0-	
06	2280 N	1743	-0-	-537	-0-	1743	3	N	-0-		-0-	
07	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	1916	3	N	-0-		-0-	
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3	N	-0-		-0-	
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3	N	-0-		-0-	
*10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-		-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		2 U	RRCID ->	072030	COMPL. DATE	04/13/1977	TOTAL DEPTH	16950	PERF.	N/A
05	3255 X	2294	-0-	-961	-0-	2294	3	Y	-0-		-0-	
06	3150 X	1696	-0-	-1454	-0-	1696	3	Y	-0-		-0-	
07	3255 X	2108	-0-	-1147	-0-	2108	3	Y	-0-		-0-	
08	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	3	Y	-0-		-0-	
09	3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257	3	Y	-0-		-0-	
*10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3	Y	-0-		-0-	

CAPRITO 82		WELL #:		11	RRCID ->	203711	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	17020	PERF.	12796 - 13247
05	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-	28673	3	78 9 Y	71			195
06	16110 X	15218	-0-	-892	-0-	15175	3	43 9 Y	39			234
07	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20661	3	66 9 Y	60	185 1		109
08	27776 X	25226	-0-	-2550	-0-	25157	3	69 9 Y	63			172
09	26880 X	26217	-0-	-663	-0-	26145	3	72 9 Y	65			237
10	27776 X	25520	-0-	-2256	-0-	25446	3	74 9 Y	67			304

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:	6	RRCID ->	060470	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	11982 - 12016
05	5642 S	5642	-0-	-0-	-0-	1167	1	4475 2 N	-0-			-0-	
06	6204 S	6204	-0-	-0-	-0-	1167	1	5037 2 N	-0-			-0-	
07	6076 S	6076	-0-	-0-	-0-	1167	1	4909 2 N	-0-			-0-	
08	5208 S	4652	-0-	-556	-0-	1167	1	3485 2 N	-0-			-0-	
09	5040 S	1678	-0-	-3362	-0-	1167	1	511 2 N	-0-			-0-	
10	5208 S	1441	-0-	-3767	-0-	1167	1	274 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
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2	N	-0-			-0-
06	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2	N	-0-			-0-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2	N	-0-			-0-
09	3510 X	3011	-0-	-499	-0-	3011	2	N	-0-			-0-
10	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2	N	-0-			-0-

R.O.C. (ELLEN.)		74050 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125														
CAPRITO 82		WELL #: 1 L		RRCID -> 045788		COMPL. DATE 01/25/1969		TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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								
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	77	14	3	16	4	Y	-0-					-0-
07	T. A.	41	-0-	41	118	41	3			Y	-0-					-0-
08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CAPRITO 98		WELL #: 1 L		RRCID -> 050881		COMPL. DATE 05/01/1971		TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A								
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-
10	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								
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3			N	-0-					-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
*10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 99		WELL #: 2 L		RRCID -> 069329		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A								
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-
10	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								
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-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.)		//CONT.//		74050 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WARD			
BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867									
708 JV-S PYOTE "3-20"		WELL #:		3 L	RRCID -> 052638	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		11917 S	11917	-0-	-0-	-0-	1564 1	10353 2	Y	-0-			-0-
06		9965 S	9965	-0-	-0-	-0-	1564 1	8401 2	Y	-0-			-0-
07		9933 S	9933	-0-	-0-	-0-	1564 1	8369 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	12789	-0-	12789	12789	2281 1	10508 2	Y	-0-			-0-
09		20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281 1	5797 2	Y	-0-			-0-
*10		5564 S	5564	-0-	-0-	-0-	1564 1	4000 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		
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-
10	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		
05		12989 X	12834	-0-	-155	-0-	12834 3		N	-0-			250
06		12570 X	7922	-0-	-4648	-0-	7922 3		N	-0-			250
07		12989 X	12118	-0-	-871	-0-	12115 3	3 9	N	3	187 1		66
08		12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499 3	3 9	N	3			69
09		12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015 3		N	-0-			69
10		12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784 3	18 9	N	16			85

CAPRITO 82		WELL #:		1H	RRCID -> 184119	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	13940 - 17190		
05		22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	22241 3	7 9	N	6			69
06		20010 X	14622	-0-	-5388	-0-	14616 3	6 9	N	5			74
07		20677 X	20341	-0-	-336	-0-	20334 3	7 9	N	6			80
08		20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781 3		N	-0-			80
09		20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017 3	15 9	N	14			94
10		20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420 3	9 9	N	8			102

CAPRITO 98		WELL #:		1H	RRCID -> 190099	COMPL. DATE	05/08/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	14180 - 17331		
05		14601 X	13110	-0-	-1491	-0-	13103 3	7 9	N	6			201
06		14880 X	11456	-0-	-3424	-0-	11447 3	9 9	N	8			209
07		15376 X	14512	-0-	-864	-0-	14503 3	9 9	N	8			217
08		15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640 3		N	-0-			217
09		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330 3	10 9	N	9			226
10		14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284 3	6 9	N	5			231

CAPRITO 82		WELL #:		2H	RRCID -> 193427	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13875 - 16188		
05		22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21985 3	22 9	N	20			225
06		10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10414 3	15 9	N	14			239
07		18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18768 3	12 9	N	11	185 1		65
08		19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873 3	21 9	N	19			84
09		16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763 3	15 9	N	14			98
*10		16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890 3	23 9	N	21			119

R.O.C. (MONTROYA)		//CONT.//		74050 830	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		003125									
CAPRITO "81"		WELL #:		1H	RRCID ->	200032	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	14322	PERF.14359	- 16999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	9635 3		2 9	N	2	2 8		202
06	8577 X	8577	-0-	-0-	-0-	8577 3			N	-0-			202
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 3			N	-0-			202
08	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382 3			N	-0-			202
09	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296 3			N	-0-			202
*10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002 3			N	-0-			202

ROC "83"		WELL #:		1H	RRCID ->	201007	COMPL. DATE	06/15/2003	TOTAL DEPTH	14293	PERF.13900	- 15610	
05	9796 X	8160	-0-	-1636	-0-	8150 3		10 9	N	9	188 1		203
06	9480 X	6103	-0-	-3377	-0-	6103 3			N	-0-	159 1		44
07	9796 X	6716	-0-	-3080	-0-	6716 3			N	-0-			44
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-				N	-0-			44
09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762 3			N	-0-			44
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44 3			N	-0-			44

BTA OIL PRODUCERS, LLC		041867		WELL #:		3 U	RRCID ->	052596	COMPL. DATE	03/11/1972	TOTAL DEPTH	16400	PERF. N/A
708 JV-S PYOTE "3-20"													
05	7843 X	7635	-0-	-208	-0-	1563 1		6072 2	Y	-0-			-0-
06	11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	1563 1		9507 2	Y	-0-			-0-
07	7843 X	7584	-0-	-259	-0-	1563 1		6021 2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	2281 1		8661 2	Y	-0-			-0-
09	18002 X	7060	-0-	-10942	-0-	2281 1		4779 2	Y	-0-			-0-
*10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1563 1		3296 2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD		WELL #:		1Y	RRCID ->	083968	COMPL. DATE	07/27/1979	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13616	- 13856	
05	1085 N	949	-0-	-136	-0-	949 2			N	-0-			28
06	1380 N	1016	-0-	-364	-0-	1016 2			N	-0-			28
07	1302 N	1018	-0-	-284	-0-	1018 2			N	-0-			28
08	961 N	704	-0-	-257	-0-	704 2			N	-0-			28
09	1020 N	531	-0-	-489	-0-	531 2			N	-0-			28
10	1023 N	512	-0-	-511	-0-	512 2			N	-0-			28

708 JV-D PYOTE		WELL #:		2	RRCID ->	123766	COMPL. DATE	03/18/1987	TOTAL DEPTH	16500	PERF.13365	- 13584	
05	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	2189 1		1205 2	N	-0-			80
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	2189 1		1174 2	N	-0-			80
07	3720 X	3440	-0-	-280	-0-	2189 1		1251 2	N	-0-			80
08	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	2189 1		987 2	N	-0-			80
09	3600 X	2669	-0-	-931	-0-	2189 1		480 2	N	-0-			80
10	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				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	
05	1364 N	618	-0-	-746	-0-	618 2			N	-0-			157
06	690 N	562	-0-	-128	-0-	562 2			N	-0-			157
07	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2			N	-0-			157
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	60 1		868 2	N	-0-			157
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2			N	-0-			157
*10	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	60 1		1344 2	N	-0-			157

R.O.C. (MONTROYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
 CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF. 13655 - 14242

M 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
05	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2483 2		N	-0-			-0-
*06	2280 N	2253	-0-	-27	-0-	2253 2		N	-0-			-0-
07	2511 N	2300	-0-	-211	-0-	2300 2		N	-0-			-0-
08	2480 N	1583	-0-	-897	-0-	1583 2		N	-0-			-0-
09	2250 N	884	-0-	-1366	-0-	884 2		N	-0-			-0-
10	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			-0-

REEVES, N. (3200) 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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172			Y	NO RPT			-0-

RE-OP CORP. 695742
 REEVES -AM- FEE WELL #: 1 RRCID -> 036114 COMPL. DATE 06/28/1964 TOTAL DEPTH 4987 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.// 75090 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REEVES	
RE-OP CORP.		//CONT.// 695742							
STATE OF TEXAS 26		WELL #: 3		RRCID -> 069567		COMPL. DATE 12/29/1976		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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

STATE OF TEXAS 26		WELL #: 4		RRCID -> 069568		COMPL. DATE 01/08/1977		TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36		Y	NO RPT	-0-

REEVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742								
AMARILLO STATE 36		WELL #:		1	RRCID ->	072166	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REEVES -BD- FEE		WELL #:		1	RRCID ->	072324	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	3179	PERF.	N/A
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REAVES, N. (3200)		//CONT.//		75090 500	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REEVES				
RE-OP CORP.		//CONT.//		695742							
ARCO STATE 34		WELL #:		4	RRCID -> 075479	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 3200	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARCO STATE "44"		WELL #:		1	RRCID -> 076234	COMPL. DATE 04/08/1978	TOTAL DEPTH 3215	PERF. 3028 - 3035			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

7S OIL & GAS, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 098343	COMPL. DATE 02/17/1982	TOTAL DEPTH 3292	PERF. N/A			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

RED BLUFF (CONSOLIDATED)		WELL #:		4	RRCID -> 282519	COMPL. DATE 04/19/2016	TOTAL DEPTH 7510	PERF. 5540 - 7320			
05	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-
06	1440	NO RPT	-0-	-1440	-0-			N	NO RPT		-0-
07	1488	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-		-0-
10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2 2		Y	-0-		-0-

RED BLUFF (WOLFCAMP)		WELL #:		1	RRCID -> 103978	COMPL. DATE 01/29/1983	TOTAL DEPTH 12110	PERF. 11323 - 11943			
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

PLUGGED AND ABANDONED 01/12/2017 - P/A 01/12/17

RED BLUFF (WOLFCAMP)		//CONT.//		75161 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING						
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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OXY USA INC.				630591		CAPACITY		CNTY: LOVING						
RED BLUFF "12"				WELL #: 3	RRCID -> 096751	COMPL. DATE 11/12/1981	TOTAL DEPTH 17017	PERF.11530	- 11826					
05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036 2				N	-0-			64
06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 2				N	-0-			64
07	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340 2				N	-0-			64
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913 2				N	-0-			64
*09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413 2				N	-0-			64
*10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8301 2	4 9			N	4	4 8		-0-

RED BLUFF 1				WELL #: 1	RRCID -> 110022	COMPL. DATE 03/01/1984	TOTAL DEPTH 12144	PERF.11532	- 11570					
05	1612 N	1271	-0-	-341	-0-	1147 2	124 9			N	113	100 1		16
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1692 2	180 9			N	164	119 1	38 8	23
07	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1625 2	140 9			N	127	140 1		10
08	3100 N	5274	-0-	2174	2174	5161 2	113 9			N	103	91 1		22
09	3000 N	2869	-0-	-131	2043	2833 2	36 9			N	33	45 1		10
*10	3017 N	974	-0-	-2043	-0-	942 2	32 9			Y	29	36 1		3

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC				714221		CAPACITY		CNTY: WARD						
DAMSITE UNIT				WELL #: 1D	RRCID -> 264477	COMPL. DATE 11/19/2015	TOTAL DEPTH 16600	PERF. 4845	- 5184					
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-
10	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					
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODGERS (ATOKA)				77830 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WARD						
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
KELTON				WELL #: 1	RRCID -> 080833	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 19870	PERF.14252	- 14306					
05	2511 N	1984	-0-	-527	-0-	1951 2	33 9			N	30			115
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2067 2	199 9			N	181	192 1		104
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 3				N	-0-			104
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2682 3	12 9			N	11			115
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2570 3	28 9			N	25			140
*10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2911 3	43 9			N	39			179

RODGERS (ATOKA)		//CONT.// 77830 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WARD			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 003125										
RODGERS		WELL #: 1		RRCID -> 154628		COMPL. DATE 05/06/1995			TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532			
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		
05	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-		112		
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-		N	1		113		
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376 3	N	2	9	115		
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326 3	N	-0-		115		
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3	N	-0-		115		
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275 3	N	-0-		115		

ROJO CABALLOS (MISS.)		77953 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B.		WELL #: 3		RRCID -> 094140		COMPL. DATE 03/28/1982			TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469			
05	12408 X	12408	-0-	-0-	-0-	12405 2	3 9	N	3		109	
06	12633 X	12633	-0-	-0-	-0-	12626 2	7 9	N	6		115	
07	11222 X	8077	-0-	-3145	-0-	8075 2	2 9	N	2		117	
08	11222 X	56	-0-	-11166	-0-	56 2		N	-0-		117	
*09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592 2		N	-0-		117	
10	11222 X	10701	-0-	-521	-0-	10701 2		N	-0-		117	

SCHLOSSER, FRED ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 184879		COMPL. DATE 07/25/2001			TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303			
05	4526 X	3676	-0-	-850	-0-	3676 2		N	-0-		-0-	
06	4380 X	3544	-0-	-836	-0-	3544 2		N	-0-		-0-	
07	4526 X	2844	-0-	-1682	-0-	2844 2		N	-0-		-0-	
08	4030 X	16	-0-	-4014	-0-	16 2		N	-0-		-0-	
*09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3694 2	73 9	N	66		66	
10	3689 X	3302	-0-	-387	-0-	3290 2	12 9	N	11		77	

WEATHERBY, IVY B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203355		COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
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-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ROJO CABALLOS (PENN.)		77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
CHEVRON U. S. A. INC.		148113										
WEATHERBY, IVY B "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205555		COMPL. DATE 07/18/2004			TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS			
MOORE, KATHLEEN J.		WELL #: 1		RRCID -> 020680		COMPL. DATE 02/19/1960			TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A			
05	8680 X	7092	-0-	-1588	-0-	7077 3	15 9	Y	14		30	
06	8400 X	6700	-0-	-1700	-0-	6671 3	29 9	Y	26		56	
07	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9975 3		Y	-0-		56	
08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7638 3		Y	-0-		56	
*09	6420 X	4093	-0-	-2327	-0-	4090 3	3 9	Y	3		59	
10	6634 X	278	-0-	-6356	-0-	276 3	2 9	Y	2		61	

ROJO CABALLOS (PENN.)		//CONT.// 77953 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SCHLOSSER, FRED, ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 020681		COMPL. DATE 06/11/1961		TOTAL DEPTH 16675 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
05	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	1498 3	15 9	Y	14	29
06	2100 N	1350	-0-	-750	-0-	1321 3	29 9	Y	26	55
07	1612 N	1324	-0-	-288	-0-	1324 3		Y	-0-	55
08	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 3		Y	-0-	55
*09	1350 N	1231	-0-	-119	-0-	1190 3	41 9	Y	37	92
10	1333 N	1174	-0-	-159	-0-	1172 3	2 9	Y	2	94

STATE MC INTYRE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158927		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130		
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-	70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70

HOELSCHER ET AL		WELL #: 2901		RRCID -> 168705		COMPL. DATE 01/07/1998		TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123		
05	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-	89
06	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3		Y	-0-	89
07	279 N	40	-0-	-239	-0-	40 3		Y	-0-	89
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		Y	-0-	89
09	690 N	2	-0-	-688	-0-	2 3		Y	-0-	22
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	22

CROSS, R. B. 21		WELL #: 2		RRCID -> 170171		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316		
05	1395 N	105	-0-	-1290	-0-	105 3		N	-0-	-0-
06	960 N	177	-0-	-783	-0-	177 3		N	-0-	-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
08	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-	-0-
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH)		77953 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
STATE MCINTYRE		WELL #: 2		RRCID -> 257358		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966		
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 087588		COMPL. DATE 03/16/1980		TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692		
05	8 S	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-	35
06	7 S	6	-0-	-1	-0-	6 3		N	-0-	35
07	7 S	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-	35
08	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-	35
*09	6 S	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
10	7 S	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) //CONT.// 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636											
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
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-
10	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											
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-
10	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											
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100 3	N	-0-		-0-
06	5700	X	4838	-0-	-862	-0-	4838 3	N	-0-		-0-
07	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373 3	N	-0-		-0-
08	10780	X	10780	-0-	-0-	-0-	10780 3	N	-0-		-0-
09	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	9802 3	N	-0-		-0-
*10	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656 3	N	-0-		-0-
ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS											
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862											
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291											
05	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541 3	N	-0-		-0-
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532 3	N	-0-		-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273 3	N	-0-		-0-
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179 3	N	-0-		-0-
*10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140 3	N	-0-		-0-
SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588											
05	2542	X	1792	-0-	-750	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
06	2460	X	2402	-0-	-58	-0-	2402 3	N	-0-		-0-
07	2542	X	1141	-0-	-1401	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
08	2542	X	1016	-0-	-1526	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
*09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-		N	-0-		-0-
10	2480	X	325	-0-	-2155	-0-	325 3	N	-0-		-0-
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594											
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546 3	N	-0-		-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417 3	N	-0-		-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-		-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677 3	N	-0-		-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761 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. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-			-0-
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3			N	-0-			-0-
07	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-			-0-
08	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3			N	-0-			-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-			-0-
10	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	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

05	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-			-0-
06	7957 X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-			-0-
07	10323 X	5658	-0-	-4665	-0-	5658	2			N	-0-			-0-
08	10323 X	22	-0-	-10301	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*09	9990 X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2			N	-0-			-0-
10	8680 X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2			N	-0-			-0-

ZAKU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

05	33666 X	32041	-0-	-1625	-0-	32041	2			N	-0-			-0-
06	32580 X	32174	-0-	-406	-0-	32174	2			N	-0-			-0-
07	33666 X	25596	-0-	-8070	-0-	25596	2			N	-0-			-0-
08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2			N	-0-			-0-
*09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2			N	-0-			-0-
*10	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2			N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

05	16988 X	13969	-0-	-3019	-0-	13969	2			N	-0-			-0-
06	16440 X	13294	-0-	-3146	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
07	16988 X	5726	-0-	-11262	-0-	5726	2			N	-0-			-0-
08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2			N	-0-			-0-
*09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2			N	-0-			-0-
10	13981 X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2			N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-			-0-
06	12690 X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-			-0-
07	12524 X	9566	-0-	-2958	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2			N	-0-			-0-
*09	12540 X	10561	-0-	-1979	-0-	10561	2			N	-0-			-0-
10	12958 X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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-
10	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	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
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882												
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-
10		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												
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-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936												
MOORE, KATHLEEN J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136145 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 21900 PERF.18015 - 18204												
05		45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	45016	3	20	9	N	52
06		37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	37597	3	19	9	N	43
07		7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7793	3	10	9	N	28
08		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	2
*09		60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
10		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741												
05		33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	33361	3	53	9	N	108
06		31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	31229	3	91	9	N	191
07		10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	191
08		19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	191
*09		360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	191
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A												
05		T. A.	94	-0-	94	352	94	2			N	-0-
06		T. A.	114	-0-	114	466	114	2			N	-0-
07		522 X	56	-0-	-466	-0-	56	2			N	-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
*09		120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (ELLEN.) //CONT.// 77956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	-0-	-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

05	2697	N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			N	-0-				N	-0-					-0-
06	2610	N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-				N	-0-					-0-
07	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-				N	-0-					-0-
08	2666	N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-				N	-0-					-0-
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2485	2			N	-0-				N	-0-					-0-
10	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-				N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

05	4216	X	4123	-0-	-93	-0-	4123	2			N	-0-				N	-0-					-0-
06	4080	X	3948	-0-	-132	-0-	3948	2			N	-0-				N	-0-					-0-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-				N	-0-					-0-
08	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	3898	2			N	-0-				N	-0-					-0-
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-				N	-0-					-0-
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-				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

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

05	3658	#	3486	-0-	-172	-0-	3419	3	67	9	Y	61	54	0		61	54	0				18
06	3540	#	3294	-0-	-246	-0-	3229	3	65	9	Y	59	66	0		59	66	0				11
07	3658	#	3419	-0-	-239	-0-	3358	3	61	9	Y	55	53	0		55	53	0				13
08	3658	#	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0		48	46	0				15
09	3390	#	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0		62	62	0				15
10	3472	#	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0		74	79	0				10

OIL AND GAS DIVISION

RUNNING W (WADDELL)		78936 800		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 380		RRCID -> 183068		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 6175		PERF. 5735 - 5774	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	130 3	22 9	N	20	18 0	6		
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	90 3	24 9	N	22	24 0	4		
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	86 3	6 9	N	5	8 0	1		
08	155 #	68	-0-	-87	-0-	68 3		N	-0-	1 0	-0-		
09	150 #	38	-0-	-112	-0-	38 3		N	-0-		-0-		
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91 3		N	-0-		-0-		

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		SOUTHERN UNIT		WELL #: 910		RRCID -> 040892		COMPL. DATE 01/03/1967		TOTAL DEPTH 6137		PERF. N/A	
05	1272 R	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3		N	-0-		-0-				
06	1226 R	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-				
07	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		N	-0-		-0-				
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241 3		N	-0-		-0-				
09	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1189 3		N	-0-		-0-				
*10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305 3		N	-0-		-0-				

SOUTHERN UNIT		WELL #: 171		RRCID -> 043144		COMPL. DATE 01/02/1968		TOTAL DEPTH 6128		PERF. N/A			
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-		
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		78936 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE					
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		109336		WELL #: 1085		RRCID -> 084126		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5029 - 5479	
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-		
10	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	
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-				
10	14B2 EXT	-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			
05	5983 X	3308	-0-	-2675	-0-	3148 2	160 9	Y	145	147 0	5		
06	5790 X	3455	-0-	-2335	-0-	3281 2	174 9	Y	158	157 0	6		
07	5983 X	2960	-0-	-3023	-0-	2782 2	178 9	Y	162	162 0	6		
08	3317 X	1930	-0-	-1387	-0-	1805 2	125 9	Y	114	115 0	5		
09	3450 X	2026	-0-	-1424	-0-	1951 2	75 9	Y	68	69 0	4		
10	3565 X	3114	-0-	-451	-0-	3046 2	68 9	Y	62	62 0	4		

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 109	RRCID -> 066712	COMPL. DATE	05/20/1976	TOTAL DEPTH	5505	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 111	RRCID -> 068058	COMPL. DATE	08/02/1976	TOTAL DEPTH	5500	PERF. N/A	
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT-CROLEY				WELL #: 1	RRCID -> 163056	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	6030	PERF. 5166 - 5394	
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 121	RRCID -> 174061	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5232 - 5418	
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-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 181	RRCID -> 174792	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	6205	PERF. 5025 - 5481	
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCKNIGHT, M. B.				WELL #: 183	RRCID -> 205778	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5087 - 5480	
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		78936 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CRANE						
WILLIAMS OIL COMPANY				925440											
CROLEY ESTATE				WELL #:	1 T	RRCID ->	203707	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	7328	PERF. 5422 - 5430			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCKNIGHT, M. B. 21A				WELL #:	1	RRCID ->	207511	COMPL. DATE	01/26/2005	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 5372 - 5442
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)				79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
FOUR C OIL & GAS CORP.				280588								
LEHN-MBR				WELL #:	1	RRCID ->	195208	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4488 - 4748
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	10	116
06	1230 X	1058	-0-	-172	-0-	10	1	1039	2	N	8	124
07	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	10	1	1150	2	N	8	132
08	1271 X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8	140
09	1200 X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7	147
10	1178 X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8	155

LEHN				WELL #:	3	RRCID ->	204141	COMPL. DATE	06/15/2004	TOTAL DEPTH	4905	PERF. 4470 - 4642
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8	61
06	630 N	512	-0-	-118	-0-	511	2	1	9	Y	1	22
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16	38
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11	49
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8	57
10	1147 N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	27

LEHN				WELL #:	2	RRCID ->	267635	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4485 - 4788
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4145	2	Y	27	181
06	3480 X	1999	-0-	-1481	-0-	10	1	1988	2	Y	1	47
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	53	100
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	10	1	4486	2	Y	37	137
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	10	1	4311	2	Y	28	165
*10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	Y	36	74

S.E.G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//	79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
N & O OIL CO.			598397										
SANFORD ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	209698	COMPL. DATE	11/09/2004	TOTAL DEPTH	5184	PERF. 4553 - 4823			
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
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-
10		14B2 EXT	-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			
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
I.R.T. STATE		WELL #:	1	RRCID ->	096876	COMPL. DATE	08/15/1981	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4524 - 4822			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17													
I.R.T. STATE		WELL #:	4	RRCID ->	135019	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4536 - 4581			
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
06		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-			-0-
07		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
08		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
09		4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
LEHN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	135020	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4583 - 4713			
05		14B2 EXT	226	-0-	226	509	226 2		N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	509			N	-0-			-0-
07		509 X	-0-	-0-	-509	-0-			N	-0-			-0-
08		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-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			
05		14B2 EXT	3259	-0-	3259	4180	3207 2	52 9	N	47			47
06		14B2 EXT	1331	-0-	1331	5511	1317 2	14 9	N	13			60
07		6335 X	824	-0-	-5511	-0-	821 2	3 9	N	3			63
08		3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	1652 2	33 9	N	30			93
09		3150 X	1625	-0-	-1525	-0-	1597 2	28 9	N	25			118
10		3255 X	2314	-0-	-941	-0-	2292 2	22 9	N	20			138

S. E. G. (WICHITA-ALBANY)		//CONT.//		79227 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS					
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750										
I.R.T. STATE		WELL #:		2	RRCID ->	158028	COMPL. DATE	09/20/1989	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4387 - 4859		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED													06/20/2017 - P/A 06/20/17	

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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT			-0-

SAINT LAWRENCE (STRAWN)				79689 700	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK					
COG OPERATING LLC				166150										
MCDANIEL BROTHERS		WELL #:		3034	RRCID ->	248636	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9953 - 10009		
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	598	3	14	9	N	13			78
06	690 N	406	-0-	-284	-0-	400	3	6	9	N	5			83
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2			85
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2			87
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3			90
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	N	2			92

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726										
BOLES, N. J.		WELL #:		1	RRCID ->	190208	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	10498	PERF.	9862 - 9937		
05	T. A.	61	-0-	61	255	38	3	23	9	N	21	2	8	117
06	T. A.	36	-0-	36	291	17	3	19	9	N	17	1	8	133
07	291 X	-0-	-0-	-291	-0-					N	12			145
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			153
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	132	1	22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			29

JM COX RESOURCES, L.P.				433075										
HUBBARD		WELL #:		1	RRCID ->	157463	COMPL. DATE	05/03/1990	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9857 - 9896		
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27	1	8	106
06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	704	3	39	9	N	35			141
07	746 N	746	-0-	-0-	-0-	716	3	30	9	N	27			168
08	742 N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25			193
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	657	3	33	9	N	30	2	8	221
10	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			221

MCCLURE OIL COMPANY, INC.				540703										
CLARK, L.C. ESTATE		WELL #:		1039	RRCID ->	276595	COMPL. DATE	03/29/1984	TOTAL DEPTH	10276	PERF.	9980 - 10031		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89			426
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	44			470
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			470
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			470

SAINT LAWRENCE (STRAWN)		//CONT.//		79689 700	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GLASSCOCK			
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652									
SCHWARTZ, W. H.				WELL #:	1	RRCID ->	219583	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9868 - 9914
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
05		217 N	159	-0-	-58	-0-	155 3	4 9	N	4			26
06		131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 3	2 9	N	2			28
07		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3		N	-0-			28
08		211 N	211	-0-	-0-	-0-	189 3	22 9	N	20			48
09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	178 3	53 9	N	48			96
10		186 N	185	-0-	-1	-0-	174 3	11 9	N	10			106
XTO ENERGY INC.				945936									
HOELSCHER, FRED J.				WELL #:	1	RRCID ->	134836	COMPL. DATE	10/29/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9934 - 9980
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEFEVRE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	136414	COMPL. DATE	09/28/1984	TOTAL DEPTH	9995	PERF.	9965 - 9981
05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2351 3	37 9	N	34			154
06		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2094 3	29 9	N	26			180
07		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2152 3	30 9	N	27			207
08		2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2051 3	29 9	N	26	56 6		177
09		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	1929 3	132 4	N	28	166 1		39
*10		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	31 9 2043 3	34 9	N	31			70
HALFMANN, DELBERT				WELL #:	1	RRCID ->	147950	COMPL. DATE	12/10/1993	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9957 - 9969
05	DLQ	G-10	715	-0-	715	715 3			Y	-0-			226
06	DLQ	G-10	848	-0-	848	1563 3		3 9	Y	3			229
07	DLQ	G-10	1076	-0-	1076	2639 3			Y	-0-			229
08	DLQ	G-10	901	-0-	901	3540 3			Y	-0-			229
09		2900 N	887	-0-	-2013	1527 3		18 9	Y	16			245
*10		2422 N	895	-0-	-1527	-0- 3			Y	-0-			245
HALFMANN, DELBERT				WELL #:	2	RRCID ->	147951	COMPL. DATE	02/09/1996	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8516 - 11966
05	DLQ	G-10	357	-0-	357	357 3			Y	-0-			241
06	DLQ	G-10	126	-0-	126	483 3		3 9	Y	3			244
07	DLQ	G-10	311	-0-	311	794 3			Y	-0-			244
08	DLQ	G-10	16	-0-	16	810 3			Y	-0-			244
09		945 N	135	-0-	-810	-0- 3		19 9	Y	17			261
*10		362 N	362	-0-	-0-	-0- 3			Y	-0-			261
GLASSCOCK -X- FEE				WELL #:	2	RRCID ->	264434	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9900 - 9932
*02		588 N	463	-0-	-125	-0-	462 3	1 9	Y	1			58
*03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	499 3	2 9	Y	2			60
*04		700 N	700	-0-	-0-	-0-	696 3	4 9	Y	4			64
*05	DLQ	G-10	701	-0-	701	700 3		1 9	Y	1	48 1	5 6	12
*06	DLQ	G-10	642	-0-	642	1343 3		1 9	Y	1			13
*07	DLQ	G-10	643	-0-	643	1986 3		1 9	Y	1			14
*08	DLQ	G-10	324	-0-	324	2310 3		1 9	Y	1			15
*09		2613 N	303	-0-	-2310	-0- 3			Y	-0-			15
*10		63 N	63	-0-	-0-	-0- 3			Y	-0-			15

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) ENERGEN RESOURCES CORPORATION JURECEK "A"			79693 650 252002		ASSOCIATED		49B		CNTY: GLASSCOCK				
			WELL #:	1	RRCID ->	143088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	9936 - 10650	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	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	
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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DANIEL			WELL #:	4	RRCID ->	195341	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	10730	PERF.	3520 - 3930	
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-
10	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	
05	2480 #	2022	-0-	-458	-0-	2022	2		Y	-0-			3
06	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2		Y	-0-			3
07	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2		Y	-0-	2 1		1
08	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2		Y	-0-	1 1		-0-
09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-			-0-
*10	3179 R	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1 9	Y	1			1
JURECEK "D"			WELL #:	1	RRCID ->	195344	COMPL. DATE	12/12/2002	TOTAL DEPTH	10721	PERF.	9924 - 10640	
05	372 #	119	-0-	-253	-0-	119	2		Y	-0-			-0-
06	360 #	114	-0-	-246	-0-	114	2		Y	-0-			-0-
07	372 #	146	-0-	-226	-0-	146	2		Y	-0-			-0-
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2		Y	-0-			-0-
DANIEL "7"			WELL #:	1	RRCID ->	204040	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9892 - 10610	
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-
10	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	
05	T. A.	3933	-0-	3933	7870	3902	2	31 9	Y	28	32 1		38
06	T. A.	3756	-0-	3756	11626	3727	2	29 9	Y	26	30 1		34
07	15339 R	3713	-0-	-11626	-0-	3680	2	33 9	Y	30	26 1		38
08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3587	2	37 9	Y	34	30 1		42
09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-	3519	2	35 9	Y	32	30 1		44
*10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3770	2	40 9	Y	36	61 1		19

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	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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		
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-	
10	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		
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3	N	-0-		201	
06	3420 X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	3	N	-0-		201	
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	3069	3	N	-0-		201	
08	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	2053	3	N	-0-		201	
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3	N	-0-		201	
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	2838	3	N	13		214	

TEXACO, INC. "ATA"												
				WELL #: 1		RRCID -> 108477		COMPL. DATE 10/27/1983		TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591		
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3	N	-0-		162	
06	2310 X	2228	-0-	-82	-0-	2228	3	N	-0-		162	
07	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	2180	3	N	-0-		162	
08	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	1617	3	N	-0-		162	
09	2310 X	1749	-0-	-561	-0-	1749	3	N	-0-		162	
10	2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1749	3	N	8		170	

CALDWELL ESTATE "10"												
				WELL #: 1		RRCID -> 111484		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398		
05	2461 X	-0-	-0-	-2461	-0-			N	-0-		-0-	
06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-		-0-	
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3	N	-0-		-0-	
08	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	3	N	-0-		-0-	
09	1290 X	199	-0-	-1091	-0-	199	3	N	-0-		-0-	
10	1333 X	199	-0-	-1134	-0-	199	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		
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2	N	-0-		107	
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	N	-0-		107	
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	55	2	N	5	5 8	107	
08	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-		107	
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	N	22	22 8	107	
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

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	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			339
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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				
05	15128 X	8407	-0-	-6721	-0-	8364	3	43	4	Y	-0-			-0-
06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-			-0-
07	12989 X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-			-0-
08	12989 X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-			-0-
09	11850 X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-			-0-
10	8401 X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N., ET AL		WELL #: 1918		RRCID -> 281557		COMPL. DATE 04/08/2015		TOTAL DEPTH 5841		PERF. 4038 - 4136				
05	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	25012	3	103	4	Y	6	6	0	-0-
06	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27126	3	327	4	Y	7	7	0	-0-
07	28701 X	28701	-0-	-0-	-0-	28108	3	590	4	Y	3	3	0	-0-
08	26953 X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-			-0-
09	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-			-0-
*10	23210 X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-			-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY		486710		RRCID -> 067039		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4654		PERF. 4072 - 4128		
TUBB, J. B.		WELL #: 5 L												
05	T. A.	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	3545	-0-	3545	7562	3545	2			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3553	-0-	3553	11115	3553	2			Y	-0-			-0-
08	14771 X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2			Y	-0-			-0-
09	4110 X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			Y	-0-			-0-
10	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2		WELL #: 3		RRCID -> 076488		COMPL. DATE 03/15/1978		TOTAL DEPTH 4614		PERF. N/A				
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 076780		COMPL. DATE 05/08/1978		TOTAL DEPTH 5012		PERF. N/A				
05	SWR 10	405	-0-	405	167310	405	2			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	381	-0-	381	167691	381	2			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	351	-0-	351	168042	351	2			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	390	-0-	390	168432	390	2			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	343	-0-	343	168775	343	2			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	168775					Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070)		//CONT.//		80473 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CRANE		
LARIO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		486710						
TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID -> 155933	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 4925	PERF. 2916	- 4088	
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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)				80473 248	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION				027200							
J B TUBB F		WELL #:		4 U	RRCID -> 020722	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36 3	21 9	Y	19	18 1	6
06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	29 3	13 9	Y	12	14 1	4
07	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	29 3	22 9	Y	20	20 1	4
08	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	32 3	1 4	Y	29	24 1	9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		32 9					
09	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	28 3	1 4	Y	29	33 1	5
*10		57 R	57	-0- B	-0-	28 3	29 9	Y	26	25 1	6

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		81	RRCID -> 020729	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	66 3	28 9	Y	25	24 1	3
06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52 3	25 9	Y	23	24 1	2
07	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	53 3	25 9	Y	23	23 1	2
08	92 R	92	-0-	-0- B	-0-	67 3	1 4	Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		24 9					
09	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	66 3	1 4	Y	22	20 1	3
*10		96 R	96	-0- B	-0-	66 3	30 9	Y	27	25 1	5

JUDKINS GAS UNIT # 2		WELL #:		84	RRCID -> 020730	COMPL. DATE 12/21/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	42 3	28 9	Y	25	24 1	3
06	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	45 3	25 9	Y	23	24 1	2
07	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	47 3	25 9	Y	23	23 1	2
08	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		24 9					
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	22	20 1	3
*10		88 R	88	-0- B	-0-	58 3	30 9	Y	27	25 1	5

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #:		92	RRCID -> 020732	COMPL. DATE 10/28/1960	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	31 #	34	-0-	3 B	-18	34 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-19	29 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-18	32 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-12	36 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-12							
09	30 #	38	-0-	8 B	-4	37 3	1 4	Y	-0-		-0-
*10		39 R	43	-0- B	-0-	43 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 104 U		RRCID -> 020734		COMPL. DATE 06/06/1961		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 1		RRCID -> 020737		COMPL. DATE 06/16/1954		TOTAL DEPTH	4318	PERF. N/A	
05	682 #	662	-0-	-20	B	-379	662	3	N	-0-	-0-
06	630 #	622	-0-	-8	B	-387	622	3	N	-0-	-0-
07	651 #	621	-0-	-30	B	-417	621	3	N	-0-	-0-
08	651 #	470	-0-	-181	B	-598	470	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-294	CANCELLED UNDERAGE ->			-304				
09	630 #	698	-0-	68	B	-226	698	3	N	-0-	-0-
10	651 #	580	-0-	-71	B	-297	580	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 1		RRCID -> 020738		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	2920	PERF. N/A	
05	806 #	819	-0-	13	B	-1221	819	3	N	-0-	-0-
06	540 #	1035	-0-	495	B	-726	1035	3	N	-0-	-0-
07	713 #	959	-0-	246	B	-480	959	3	N	-0-	-0-
08	806 #	340	-0-	-466	B	-946	340	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-795	CANCELLED UNDERAGE ->			-151				
09	1050 #	817	-0-	-233	B	-1028	817	3	N	-0-	-0-
10	1085 #	690	-0-	-395	B	-1423	690	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 1		RRCID -> 020739		COMPL. DATE 01/08/1962		TOTAL DEPTH	2955	PERF. N/A	
05	682 #	744	-0-	62	B	-819	744	3	N	-0-	-0-
06	660 #	724	-0-	64	B	-755	724	3	N	-0-	-0-
07	713 #	728	-0-	15	B	-740	728	3	N	-0-	-0-
08	744 #	550	-0-	-194	B	-934	550	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-271	CANCELLED UNDERAGE ->			-663				
09	720 #	730	-0-	10	B	-261	730	3	N	-0-	-0-
10	744 #	630	-0-	-114	B	-375	630	3	N	-0-	-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 2		RRCID -> 040222		COMPL. DATE 06/27/1966		TOTAL DEPTH	4520	PERF. N/A	
05	837 #	779	-0-	-58	B	-679	779	3	N	-0-	-0-
06	780 #	745	-0-	-35	B	-714	745	3	N	-0-	-0-
07	806 #	743	-0-	-63	B	-777	743	3	N	-0-	-0-
08	806 #	627	-0-	-179	B	-956	627	3	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-405	CANCELLED UNDERAGE ->			-551				
09	780 #	854	-0-	74	B	-331	854	3	N	-0-	-0-
10	775 #	704	-0-	-71	B	-402	704	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	
05	31 #	21	-0-	-10	B	-50	21	3	Y	-0-	-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B	-59	21	3	Y	-0-	-0-
07	31 #	24	-0-	-7	B	-66	24	3	Y	-0-	-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-73	23	3	Y	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->			-31				
09	30 #	22	-0-	-8	B	-50	21	3	Y	-0-	-0-
10	31 #	20	-0-	-11	B	-61	20	3	Y	-0-	-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 2		RRCID -> 045763		COMPL. DATE 03/03/1969		TOTAL DEPTH 4490		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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
05		2522 R	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 3			N	-0-			-0-
06		2527 R	2527	-0-	-0- B	-0-	2527 3			N	-0-			-0-
07		2633 R	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3			N	-0-			-0-
08		2227 R	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		2706 R	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3			N	-0-			-0-
*10		2423 R	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 2 U		RRCID -> 045765		COMPL. DATE 03/15/1969		TOTAL DEPTH 4540		PERF. N/A				
05		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C		WELL #: 6		RRCID -> 046121		COMPL. DATE 04/01/1969		TOTAL DEPTH 5781		PERF. N/A				
05		31 #	44	-0-	13 B	-1684	44 3			Y	-0-			-0-
06		30 #	33	-0-	3 B	-1681	33 3			Y	-0-			-0-
07		31 #	36	-0-	5 B	-1676	36 3			Y	-0-			-0-
08		31 #	41	-0-	10 B	-1666	40 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1666				1 4	Y			
09		41 R	41	-0-	-0- B	-0-	40 3			Y	-0-			-0-
10		31 #	17	-0-	-14 B	-14	17 3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 63		RRCID -> 046444		COMPL. DATE 06/04/1969		TOTAL DEPTH 4416		PERF. N/A				
05		944 R	944	-0-	-0- B	-0-	893 3	51 9	Y	46	43 1			5
06		908 R	908	-0-	-0- B	-0-	865 3	43 9	Y	39	41 1			3
07		775 #	717	-0-	-58 B	-58	688 3	29 9	Y	26	27 1			2
08		861 R	919	-0-	58 B	-0-	862 3	6 4	Y	46	45 1			3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-			51 9							
09		DLQ G-10	836	-0-	836 B	836	778 3	11 4	Y	43	39 1			7
10		DLQ G-10	1061	-0-	1061 B	1897	1002 3	59 9	Y	54	51 1			10

JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 44		RRCID -> 049602		COMPL. DATE 12/25/1970		TOTAL DEPTH 4400		PERF. N/A				
05		68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68 3			Y	-0-			-0-
06		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			Y	-0-			-0-
07		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			Y	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8 B	-8	22 3			Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8										
09		60 #	26	-0-	-34 B	-42	25 3	1 4	Y	-0-				-0-
10		62 #	26	-0-	-36 B	-78	26 3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 050256		COMPL. DATE 05/11/1971		TOTAL DEPTH 4503		PERF. N/A				
05		2325 #	2375	-0-	50 B	-769	2375 3			N	-0-			-0-
06		2280 #	2246	-0-	-34 B	-803	2246 3			N	-0-			-0-
07		2418 #	2313	-0-	-105 B	-908	2313 3			N	-0-			-0-
08		2418 #	1736	-0-	-682 B	-1590	1736 3			N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-856	CANCELLED UNDERAGE ->	-734								
09		2340 #	2312	-0-	-28 B	-884	2312 3			N	-0-			-0-
10		2387 #	2013	-0-	-374 B	-1258	2013 3			N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		310 #	287	-0-	-23 B	-323	287	3	N	-0-		-0-
06		330 #	286	-0-	-44 B	-367	286	3	N	-0-		-0-
07		341 #	321	-0-	-20 B	-387	321	3	N	-0-		-0-
08		341 #	266	-0-	-75 B	-462	266	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-269					
09		300 #	342	-0-	42 B	-151	342	3	N	-0-		-0-
10		310 #	290	-0-	-20 B	-171	290	3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A												
05		31 #	44	-0-	13 B	-674	44	3	Y	-0-		-0-
06		30 #	33	-0-	3 B	-671	33	3	Y	-0-		-0-
07		31 #	36	-0-	5 B	-666	36	3	Y	-0-		-0-
08		264 R	930	-0-	666 B	-0-	924	3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				6	4	Y		-0-
09		2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2794	3	Y	-0-		-0-
*10		2645 R	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	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												
05		930 #	1008	-0-	78 B	-1058	1008	3	N	-0-		-0-
06		840 #	950	-0-	110 B	-948	950	3	N	-0-		-0-
07		930 #	944	-0-	14 B	-934	944	3	N	-0-		-0-
08		1023 #	679	-0-	-344 B	-1278	679	3	N	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-757					
09		990 #	999	-0-	9 B	-512	999	3	N	-0-		-0-
10		1023 #	845	-0-	-178 B	-690	845	3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A												
05		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
06		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	3	Y	-0-		-0-
07		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3	Y	-0-		-0-
08		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-				1	4	Y		-0-
09		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	Y	-0-		-0-
*10		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3	Y	-0-		-0-

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A												
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-
10		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												
05		31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3	Y	-0-		-0-
06		30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	3	Y	-0-		-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-46	24	3	Y	-0-		-0-
08		31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	Y	-0-		-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-17					
09		30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	Y	-0-		-0-
10		31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3	Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A															
M	O	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
05		31 #	24	-0-	-7 B	-12	24	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-19	23	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-30	20	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-37	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -3															
09		30 #	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A															
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-
10		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															
05		102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85	3	17	9	N	15	17	1	6
06		90 #	76	-0-	-14 B	-14	70	3	6	9	N	5	7	1	4
07		124 #	77	-0-	-47 B	-61	69	3	8	9	N	7	4	1	7
08		124 #	76	-0-	-48 B	-109	65	3	1	4	N	9	11	1	5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -109															
09		120 #	49	-0-	-71 B	-180	38	3	1	4	N	9	5	1	9
10		93 #	45	-0-	-48 B	-228	34	3	11	9	N	10	12	1	7
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A															
05		651 #	637	-0-	-14 B	-1032	637	3			N	-0-			-0-
06		570 #	667	-0-	97 B	-935	667	3			N	-0-			-0-
07		620 #	655	-0-	35 B	-900	655	3			N	-0-			-0-
08		651 #	393	-0-	-258 B	-1158	393	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -409 CANCELLED UNDERAGE -> -749															
09		660 #	677	-0-	17 B	-392	677	3			N	-0-			-0-
10		682 #	566	-0-	-116 B	-508	566	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200															
05		651 #	686	-0-	35 B	-1037	686	3			N	-0-			-0-
06		510 #	644	-0-	134 B	-903	644	3			N	-0-			-0-
07		651 #	639	-0-	-12 B	-915	639	3			N	-0-			-0-
08		682 #	296	-0-	-386 B	-1301	296	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -562 CANCELLED UNDERAGE -> -739															
09		660 #	711	-0-	51 B	-511	711	3			N	-0-			-0-
10		682 #	574	-0-	-108 B	-619	574	3			N	-0-			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A															
05		31 #	34	-0-	3 B	-100	34	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	29	-0-	-1 B	-101	29	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	32	-0-	1 B	-100	32	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	37	-0-	6 B	-94	36	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -83															
09		30 #	38	-0-	8 B	-3	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
*10		40 R	43	-0-	3 B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 5 U		RRCID -> 076727		COMPL. DATE 05/10/1978		TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A		
M O	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
05	496 #	256	-0-	-240 B	-5569	256 3	N	-0-		-0-
06	240 #	193	-0-	-47 B	-5616	193 3	N	-0-		-0-
07	248 #	237	-0-	-11 B	-5627	237 3	N	-0-		-0-
08	248 #	234	-0-	-14 B	-5641	234 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2632	CANCELLED UNDERAGE ->		-3009				
09	240 #	246	-0-	6 B	-2626	246 3	N	-0-		-0-
10	248 #	245	-0-	-3 B	-2629	245 3	N	-0-		-0-

TUBB, J. B., A/C 1		WELL #: 148		RRCID -> 077865		COMPL. DATE 07/10/1978		TOTAL DEPTH 4712 PERF. N/A		
05	465 #	388	-0-	-77 B	-359	360 3	28 9 Y	25	24 1	3
06	450 #	287	-0-	-163 B	-522	262 3	25 9 Y	23	24 1	2
07	465 #	306	-0-	-159 B	-681	281 3	25 9 Y	23	23 1	2
08	403 #	502	-0-	99 B	-582	475 3	3 4 Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-582			24 9				
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410 3	6 4 Y	22	20 1	3
*10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748 3	30 9 Y	27	25 1	5

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 165 U		RRCID -> 078331		COMPL. DATE 08/08/1978		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913		
05	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	Y	-0-		-0-
06	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136 3	Y	-0-		-0-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-28	141 3	Y	-0-		-0-
08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125 3	1 4 Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-57							
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129 3	2 4 Y	-0-		-0-
*10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160 3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT I		WELL #: 4 U		RRCID -> 078475		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881		
05	310 #	249	-0-	-61 B	-286	249 3	N	-0-		-0-
06	300 #	195	-0-	-105 B	-391	195 3	N	-0-		-0-
07	310 #	281	-0-	-29 B	-420	281 3	N	-0-		-0-
08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-304	CANCELLED UNDERAGE ->		-174				
09	300 #	322	-0-	22 B	-282	322 3	N	-0-		-0-
10	279 #	295	-0-	16 B	-266	295 3	N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 078525		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895		
05	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	Y	-0-		-0-
06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	Y	-0-		-0-
07	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	Y	-0-		-0-
08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208 3	1 4 Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	216 3	3 4 Y	-0-		-0-
*10	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276 3	Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 6		RRCID -> 078734		COMPL. DATE 09/11/1978		TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865		
05	279 #	291	-0-	12 B	-381	291 3	N	-0-		-0-
06	240 #	276	-0-	36 B	-345	276 3	N	-0-		-0-
07	279 #	271	-0-	-8 B	-353	271 3	N	-0-		-0-
08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-227	CANCELLED UNDERAGE ->		-301				
09	270 #	305	-0-	35 B	-192	305 3	N	-0-		-0-
10	279 #	240	-0-	-39 B	-231	240 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 176		RRCID -> 081059		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 2759 - 3022		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	141 R	141	-0-	-0-	B	-0-	113 3	28 9	Y	25	24 1	3
06	127 R	127	-0-	-0-	B	-0-	102 3	25 9	Y	23	24 1	2
07	94 R	94	-0-	-0-	B	-0-	75 3	19 9	Y	17	18 1	1
08	82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	68 3	1 4	Y	12	12 1	1
							13 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	72 R	72	-0-	-0-	B	-0-	59 3	1 4	Y	11	10 1	2
							12 9					
*10	122 R	122	-0-	-0-	B	-0-	107 3	15 9	Y	14	13 1	3

TUBB, J. B. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 081180		COMPL. DATE 12/23/1978		TOTAL DEPTH 4430		PERF. N/A		
05	104 R	104	-0-	-0-	B	-0-	85 3	19 9	Y	17	18 1	7
06	123 R	123	-0-	-0-	B	-0-	70 3	53 9	Y	48	17 1	38
07	77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	69 3	8 9	Y	7	36 1	9
08	76 R	76	-0-	-0-	B	-0-	65 3	1 4	Y	9	13 1	5
							10 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	49 R	49	-0-	-0-	B	-0-	38 3	1 4	Y	9	5 1	9
							10 9					
*10	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	34 3	11 9	Y	10	12 1	7

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 7 U		RRCID -> 081975		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 4475		PERF. 2652 - 2834		
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-
10	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		
05	465 #	48	-0-	-417	B	-2850	44 3	4 9	N	4	4 1	-0-
06	180 #	288	-0-	108	B	-2742	273 3	15 9	N	14	13 1	1
07	403 #	787	-0-	384	B	-2358	783 3	4 9	N	4	5 1	-0-
08	403 #	45	-0-	-358	B	-2716	40 3	1 4	N	4	4 1	-0-
							4 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538 CANCELLED UNDERAGE -> -1178												
09	390 #	57	-0-	-333	B	-1871	49 3	1 4	N	6	5 1	1
							7 9					
10	744 #	49	-0-	-695	B	-2566	46 3	3 9	N	3	3 1	1

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 6		RRCID -> 082366		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 4565		PERF. 2678 - 2864		
05	124 #	173	-0-	49	B	-718	173 3		N	-0-		-0-
06	120 #	292	-0-	172	B	-546	292 3		N	-0-		-0-
07	124 #	470	-0-	346	B	-200	470 3		N	-0-		-0-
08	265 R	465	-0-	200	B	-0-	465 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
*10	389 R	389	-0-	-0-	B	-0-	389 3		N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908																	
M	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
05		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916																	
05		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
06		45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
07		47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
08		43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-				-0-
*10		58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		Y	-0-					-0-
JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943																	
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-
10		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																	
05		102 R	102	-0-	-0-	B	-0-	85	3	17	9	Y	15	17	1		6
06		78 R	78	-0-	-0-	B	-0-	72	3	6	9	Y	5	7	1		4
07		145 R	145	-0-	-0-	B	-0-	137	3	8	9	Y	7	4	1		7
08		77 R	77	-0-	-0-	B	-0-	66	3	1	4	Y	9	11	1		5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		82 R	82	-0-	-0-	B	-0-	71	3	1	4	Y	9	5	1		9
10		62 #	45	-0-	-17	B	-17	34	3	11	9	Y	10	12	1		7
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162																	
05		42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		Y	-0-					-0-
06		45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		Y	-0-					-0-
07		47 R	47	-0-	-0-	B	-0-	47	3		Y	-0-					-0-
08		43 R	43	-0-	-0-	B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		44 R	44	-0-	-0-	B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-				-0-
*10		58 R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3		Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS)															
APACHE CORPORATION															
J B TUBB F															
//CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
//CONT.// 027200															
WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952															
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
05		217 #	62	-0-	-155 B	-703	36	3	26	9	N	24	22	1	7
06		210 #	57	-0-	-153 B	-856	29	3	28	9	N	25	23	1	9
07		217 #	61	-0-	-156 B	-1012	29	3	32	9	N	29	32	1	6
08		186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32	3	1	4	N	19	19	1	6
							21	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-865	CANCELLED UNDERAGE ->			-279						
09		90 #	46	-0-	-44 B	-909	28	3	1	4	N	15	18	1	3
							17	9							
10		62 #	36	-0-	-26 B	-935	19	3	17	9	N	15	14	1	4

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932															
05		61 R	61	-0-	-0- B	-0-	33	3	28	9	Y	25	24	1	3
06		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	24	1	2
07		51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	23	1	2
08		59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	22	23	1	1
							24	9							
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		54 R	54	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	18	16	1	3
							20	9							
*10		48 R	48	-0-	-0- B	-0-	33	3	15	9	Y	14	14	1	3

JUDKINS GAS UNIT NO. 3															
WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866															
05		31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3			Y	-0-			-0-
06		30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	3			Y	-0-			-0-
07		31 #	24	-0-	-7 B	-46	24	3			Y	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-37	CANCELLED UNDERAGE ->			-17						
09		30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-			-0-
10		31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT NO.2															
WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002															
05		405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-			-0-
06		541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			Y	-0-			-0-
07		410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
08		441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438	3	3	4	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09		540 #	415	-0-	-125 B	-125	409	3	6	4	Y	-0-			-0-
10		558 #	398	-0-	-160 B	-285	398	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															
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1	3
06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1	2
07	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	63 R	63	-0-	-0- B	-0-	45	3	1	4	Y	15	16	1	1
						17	9							
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 #	46	-0-	-14 B	-14	33	3	1	4	Y	11	10	1	2
						12	9							
10	62 #	48	-0-	-14 B	-28	33	3	15	9	Y	14	13	1	3

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026														
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127														
05	919 R	919	-0-	-0- B	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
06	643 R	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			Y	-0-			-0-
07	620 #	477	-0-	-143 B	-143	477	3			Y	-0-			-0-
08	620 #	670	-0-	50 B	-93	666	3	4	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -93													
09	1050 #	735	-0-	-315 B	-408	725	3	10	4	Y	-0-			-0-
10	930 #	750	-0-	-180 B	-588	739	3	11	9	Y	10	8	1	2

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046														
05	62 #	222	-0-	160 B	-1861	222	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	298	-0-	238 B	-1623	298	3			Y	-0-			-0-
07	62 #	322	-0-	260 B	-1363	322	3			Y	-0-			-0-
08	62 #	262	-0-	200 B	-1163	260	3	2	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163													
09	300 #	223	-0-	-77 B	-77	220	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	310 #	182	-0-	-128 B	-205	182	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														
05	31 #	24	-0-	-7 B	-12	24	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19	23	3			Y	-0-			-0-
07	127 R	146	-0-	19 B	-0-	146	3			Y	-0-			-0-
08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	803	3	5	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	608	3	9	4	Y	-0-			-0-
*10	721 R	721	-0-	-0- B	-0-	721	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136														
05	775 #	753	-0-	-22 B	-498	753	3			Y	-0-			-0-
06	750 #	673	-0-	-77 B	-575	673	3			Y	-0-			-0-
07	775 #	558	-0-	-217 B	-792	558	3			Y	-0-			-0-
08	775 #	578	-0-	-197 B	-989	574	3	4	4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290													
09	840 #	487	-0-	-353 B	-1052	480	3	7	4	Y	-0-			-0-
10	744 #	716	-0-	-28 B	-1080	716	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153													
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3			Y	-0-		-0-
06		45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3			Y	-0-		-0-
07		47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3			Y	-0-		-0-
08		43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1	4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1	4	Y	-0-		-0-
*10		58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3			Y	-0-		-0-
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150													
05		434 #	526	-0-	92 B	-233	498 3	28	9	Y	25	24 1	3
06		450 #	589	-0-	139 B	-94	564 3	25	9	Y	23	24 1	2
07		572 R	666	-0-	94 B	-0-	641 3	25	9	Y	23	23 1	2
08		602 R	602	-0-	-0- B	-0-	574 3	4	4	Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 #	518	-0-	-82 B	-82	487 3	7	4	Y	22	20 1	3
10		651 #	536	-0-	-115 B	-197	532 3	4	9	Y	4	6 1	1
TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906													
05		775 #	758	-0-	-17 B	-17	758 3			Y	-0-		-0-
06		780 #	671	-0-	-109 B	-126	671 3			Y	-0-		-0-
07		868 #	685	-0-	-183 B	-309	685 3			Y	-0-		-0-
08		868 #	651	-0-	-217 B	-526	647 3	4	4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -526													
09		840 #	890	-0-	50 B	-476	878 3	12	4	Y	-0-		-0-
10		744 #	951	-0-	207 B	-269	951 3			Y	-0-		-0-
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880													
05		31 #	24	-0-	-7 B	-36	24 3			N	-0-		-0-
06		30 #	23	-0-	-7 B	-43	23 3			N	-0-		-0-
07		31 #	20	-0-	-11 B	-54	20 3			N	-0-		-0-
08		31 #	24	-0-	-7 B	-61	23 3	1	4	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -27													
09		30 #	21	-0-	-9 B	-43	20 3	1	4	N	-0-		-0-
10		31 #	26	-0-	-5 B	-48	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													
05		217 #	194	-0-	-23 B	-308	166 3	28	9	Y	25	24 1	3
06		210 #	155	-0-	-55 B	-363	130 3	25	9	Y	23	24 1	2
07		217 #	157	-0-	-60 B	-423	132 3	25	9	Y	23	23 1	2
08		186 #	193	-0-	7 B	-416	168 3	1	4	Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -168													
09		150 #	63	-0-	-87 B	-335	48 3	1	4	Y	13	12 1	2
10		155 #	95	-0-	-60 B	-395	80 3	15	9	Y	14	13 1	3

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 121		RRCID -> 148230		COMPL. DATE 09/09/1993		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 2581 - 2725	
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	403 #	272	-0-	-131 B	-222	249 3	23 9	Y	21	21 1	2
06	390 #	109	-0-	-281 B	-503	96 3	13 9	Y	12	13 1	1
07	403 #	123	-0-	-280 B	-783	111 3	12 9	Y	11	11 1	1
08	341 #	136	-0-	-205 B	-988	122 3	1 4	Y	12	12 1	1
						13 9					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-988							
09	90 #	99	-0-	9 B	-979	86 3	1 4	Y	11	10 1	2
						12 9					
10	93 #	131	-0-	38 B	-941	116 3	15 9	Y	14	13 1	3

TUBB, J. B. C		WELL #: 1		RRCID -> 150188		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 4420		PERF. 2794 - 3132	
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	497 3		Y	-0-		-0-
06	540 #	393	-0-	-147 B	-147	393 3		Y	-0-		-0-
07	558 #	405	-0-	-153 B	-300	405 3		Y	-0-		-0-
08	558 #	375	-0-	-183 B	-483	373 3	2 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-483							
09	510 #	399	-0-	-111 B	-594	393 3	6 4	Y	-0-		-0-
10	496 #	467	-0-	-29 B	-623	467 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	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 258		RRCID -> 150378		COMPL. DATE 06/01/1994		TOTAL DEPTH 4806		PERF. 2721 - 2974	
05	31 #	43	-0-	12 B	-4737	43 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	32	-0-	2 B	-4735	32 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-4765	1 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-4796			Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-4735					
09	30 #	4	-0-	-26 B	-87	3 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-118			Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 7		RRCID -> 151065		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 2921		PERF. 2662 - 2873	
05	775 #	876	-0-	101 B	-1293	876 3		N	-0-		-0-
06	630 #	832	-0-	202 B	-1091	832 3		N	-0-		-0-
07	806 #	775	-0-	-31 B	-1122	775 3		N	-0-		-0-
08	868 #	328	-0-	-540 B	-1662	328 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-872	CANCELLED UNDERAGE ->	-790					
09	840 #	644	-0-	-196 B	-1068	644 3		N	-0-		-0-
10	868 #	772	-0-	-96 B	-1164	772 3		N	-0-		-0-

TUBB, J. B. A/C 2		WELL #: 282		RRCID -> 151070		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3661		PERF. 2705 - 3144	
05	31 #	21	-0-	-10 B	-50	21 3		Y	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21 3		Y	-0-		-0-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24 3		Y	-0-		-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23 3	1 4	Y	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-42	CANCELLED UNDERAGE ->	-31					
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21 3	1 4	Y	-0-		-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20 3		Y	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200								
JUDKINS GAS UNIT # 3		WELL #: 33		RRCID -> 151211		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	1 4		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43 3	N	1 4		-0-
10	62 #	58	-0-	-4 B	-20	58 3	N			-0-
JUDKINS GAS UNIT #3		WELL #: 45		RRCID -> 151571		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990		
05	403 #	241	-0-	-162 B	-276	241 3	Y	-0-		-0-
06	390 #	165	-0-	-225 B	-501	165 3	Y	-0-		-0-
07	403 #	157	-0-	-246 B	-747	157 3	Y	-0-		-0-
08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120 3	Y	1 4		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1029								
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140 3	Y	2 4		-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-1263	112 3	Y			-0-
JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 8		RRCID -> 152419		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929		
05	682 #	722	-0-	40 B	-754	722 3	N	-0-		-0-
06	630 #	666	-0-	36 B	-718	666 3	N	-0-		-0-
07	682 #	645	-0-	-37 B	-755	645 3	N	-0-		-0-
08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-420		CANCELLED UNDERAGE ->		-692				
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717 3	N	-0-		-0-
10	713 #	595	-0-	-118 B	-511	595 3	N	-0-		-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 9		RRCID -> 152627		COMPL. DATE 09/24/1994		TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974		
05	713 #	767	-0-	54 B	-1263	767 3	N	-0-		-0-
06	720 #	734	-0-	14 B	-1249	734 3	N	-0-		-0-
07	744 #	823	-0-	79 B	-1170	823 3	N	-0-		-0-
08	775 #	774	-0-	-1 B	-1171	769 3	N	5 4		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-166		CANCELLED UNDERAGE ->		-1005				
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800 3	N	11 4		-0-
10	806 #	909	-0-	103 B	-2	909 3	N			-0-
TUBB, J. B. C		WELL #: 12		RRCID -> 153067		COMPL. DATE 11/04/1994		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906		
05	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	Y	-0-		-0-
06	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687 3	Y	-0-		-0-
07	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	Y	-0-		-0-
08	558 #	487	-0-	-71 B	-71	484 3	Y	3 4		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-71								
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503 3	Y	7 4		-0-
10	713 #	417	-0-	-296 B	-547	417 3	Y			-0-
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 8		RRCID -> 153598		COMPL. DATE 02/20/1995		TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888		
05	682 #	818	-0-	136 B	-474	818 3	N	-0-		-0-
06	630 #	708	-0-	78 B	-396	708 3	N	-0-		-0-
07	744 #	801	-0-	57 B	-339	801 3	N	-0-		-0-
08	806 #	490	-0-	-316 B	-655	490 3	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-336		CANCELLED UNDERAGE ->		-319				
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775 3	N	-0-		-0-
10	806 #	638	-0-	-168 B	-509	638 3	N	-0-		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 10		RRCID -> 155477		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	527 #	541	-0-	14 B	-1005	541 3	N	-0-			-0-
06	360 #	523	-0-	163 B	-842	523 3	N	-0-			-0-
07	496 #	523	-0-	27 B	-815	523 3	N	-0-			-0-
08	527 #	193	-0-	-334 B	-1149	193 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-582					
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534 3	N	-0-			-0-
10	527 #	440	-0-	-87 B	-630	440 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 178		RRCID -> 156192		COMPL. DATE 01/07/1979		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A			
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-967					
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 9		RRCID -> 157403		COMPL. DATE 11/08/1995		TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974			
05	279 #	317	-0-	38 B	-491	317 3	N	-0-			-0-
06	300 #	295	-0-	-5 B	-496	295 3	N	-0-			-0-
07	310 #	294	-0-	-16 B	-512	294 3	N	-0-			-0-
08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-99	CANCELLED UNDERAGE ->		-490					
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306 3	N	-0-			-0-
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1		WELL #: 143		RRCID -> 162077		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889	
05	56 R	66	-0-	10 B	-0-	38 3	28 9	Y	25	24 1	3
06	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	32 3	24 9	Y	22	23 1	2
07	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43 3	25 9	Y	23	23 1	2
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61 3	1 4	Y	22	23 1	1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-			24 9					
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	22	20 1	3
*10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58 3	30 9	Y	27	25 1	5

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 10		RRCID -> 192278		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982			
05	1085 #	1112	-0-	27 B	-1043	1112 3	N	-0-			-0-
06	1050 #	1052	-0-	2 B	-1041	1052 3	N	-0-			-0-
07	1116 #	1068	-0-	-48 B	-1089	1068 3	N	-0-			-0-
08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840 3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-444	CANCELLED UNDERAGE ->		-921					
09	1080 #	1104	-0-	24 B	-420	1104 3	N	-0-			-0-
10	1116 #	892	-0-	-224 B	-644	892 3	N	-0-			-0-

TUBB, J. B. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 193717		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235			
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.// 80473 248		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
TUBB, J B A/C 1		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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	94	-0-	63 B	-3758	44	3	50	9	Y	45	41	1	5
06	30 #	86	-0-	56 B	-3702	86	3			Y	-0-	5	1	-0-
07	31 #	1869	-0-	1838 B	-1864	1869	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1	4	Y	2	2	1	-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1424	CANCELLED UNDERAGE ->	-428								
09	420 #	57	-0-	-363 B	-1787	49	3	1	4	Y	6	5	1	1
						7	9							
10	1860 #	46	-0-	-1814 B	-3601	46	3			Y	-0-	1	1	-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 12 D		RRCID -> 212961		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2832 - 3054				
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 11 D		RRCID -> 212962		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4670		PERF. 2756 - 3055				
05	31 #	20	-0-	-11 B	-81	20	3			N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-98	13	3			N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-129					N	-0-			-0-
08	31 #	8	-0-	-23 B	-152	8	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-96	CANCELLED UNDERAGE ->	-56								
09	30 #	14	-0-	-16 B	-112	14	3			N	-0-			-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-132	11	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 13 D		RRCID -> 212963		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2735 - 2985				
05	992 #	981	-0-	-11 B	-848	981	3			N	-0-			-0-
06	930 #	922	-0-	-8 B	-856	922	3			N	-0-			-0-
07	992 #	930	-0-	-62 B	-918	930	3			N	-0-			-0-
08	992 #	676	-0-	-316 B	-1234	676	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-491	CANCELLED UNDERAGE ->	-743								
09	960 #	952	-0-	-8 B	-499	952	3			N	-0-			-0-
10	992 #	830	-0-	-162 B	-661	830	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II		WELL #: 12 D		RRCID -> 212965		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2710 - 3070				
05	930 #	1009	-0-	79 B	-857	1009	3			N	-0-			-0-
06	900 #	947	-0-	47 B	-810	947	3			N	-0-			-0-
07	992 #	954	-0-	-38 B	-848	954	3			N	-0-			-0-
08	1023 #	599	-0-	-424 B	-1272	599	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-527	CANCELLED UNDERAGE ->	-745								
09	990 #	989	-0-	-1 B	-528	989	3			N	-0-			-0-
10	1023 #	833	-0-	-190 B	-718	833	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III		WELL #: 11 D		RRCID -> 213012		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 4720		PERF. 2680 - 3044				
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-146					N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-176					N	-0-			-0-
07	31 #	32	-0-	1 B	-175	32	3			N	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-163	43	3			N	-0-			-0-
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-75	CANCELLED UNDERAGE ->	-88								
09	30 #	51	-0-	21 B	-54	51	3			N	-0-			-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-29	56	3			N	-0-			-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	ALLOW 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
05		403 #	352	-0-	-51 B	-88	352	3			Y	-0-			24
06		390 #	341	-0-	-49 B	-137	341	3			Y	-0-			24
07		403 #	353	-0-	-50 B	-187	353	3			Y	-0-			24
08		341 #	350	-0-	9 B	-178	350	3			Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178															
09		330 #	339	-0-	9 B	-169	339	3			Y	-0-			24
10		341 #	348	-0-	7 B	-162	348	3			Y	-0-			24
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875															
05		620 #	588	-0-	-32 B	-403	588	3			Y	-0-			54
06		600 #	565	-0-	-35 B	-438	565	3			Y	-0-			54
07		589 #	583	-0-	-6 B	-444	583	3			Y	-0-			54
08		589 #	582	-0-	-7 B	-451	582	3			Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -314															
09		570 #	561	-0-	-9 B	-146	561	3			Y	-0-			54
10		589 #	582	-0-	-7 B	-153	582	3			Y	-0-			54
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336															
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A															
05		2418 #	2263	-0-	-155 B	-871	2263	3			N	-0-			-0-
06		2340 #	2159	-0-	-181 B	-1052	2159	3			N	-0-			-0-
07		2356 #	2219	-0-	-137 B	-1189	2219	3			N	-0-			-0-
08		2294 #	2234	-0-	-60 B	-1249	2234	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -752 CANCELLED UNDERAGE -> -497															
09		2190 #	2154	-0-	-36 B	-788	2154	3			N	-0-			-0-
10		2263 #	2211	-0-	-52 B	-840	2211	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A															
05		496 #	544	-0-	48 B	-174	544	3			Y	-0-			-0-
06		480 #	547	-0-	67 B	-107	547	3			Y	-0-			-0-
07		496 #	545	-0-	49 B	-58	545	3			Y	-0-			-0-
08		496 #	551	-0-	55 B	-3	551	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -3															
09		540 #	462	-0-	-78 B	-78	462	3			Y	-0-			-0-
10		558 #	405	-0-	-153 B	-231	405	3			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A															
05		744 #	699	-0-	-45 B	-288	699	3			N	-0-			-0-
06		720 #	667	-0-	-53 B	-341	667	3			N	-0-			-0-
07		744 #	684	-0-	-60 B	-401	684	3			N	-0-			-0-
08		713 #	668	-0-	-45 B	-446	668	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254 CANCELLED UNDERAGE -> -192															
09		690 #	648	-0-	-42 B	-296	648	3			N	-0-			-0-
10		713 #	702	-0-	-11 B	-307	702	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A															
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-
10		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	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		651 #	1100	-0-	449 B	-577	1100 3	N	-0-			-0-
06		1020 #	713	-0-	-307 B	-884	713 3	N	-0-			-0-
07		1116 #	1062	-0-	-54 B	-938	1062 3	N	-0-			-0-
08		1116 #	969	-0-	-147 B	-1085	969 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-508	CANCELLED UNDERAGE ->	-577						
09		1080 #	930	-0-	-150 B	-658	930 3	N	-0-			-0-
10		1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119 3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
05		558 #	526	-0-	-32 B	-333	526 3	N	-0-			-0-
06		540 #	510	-0-	-30 B	-363	510 3	N	-0-			-0-
07		558 #	523	-0-	-35 B	-398	523 3	N	-0-			-0-
08		527 #	476	-0-	-51 B	-449	476 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-222	CANCELLED UNDERAGE ->	-227						
09		510 #	465	-0-	-45 B	-267	465 3	N	-0-			-0-
10		527 #	506	-0-	-21 B	-288	506 3	N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A												
05		310 #	275	-0-	-35 B	-185	275 3	N	-0-			-0-
06		300 #	266	-0-	-34 B	-219	266 3	N	-0-			-0-
07		310 #	273	-0-	-37 B	-256	273 3	N	-0-			-0-
08		279 #	271	-0-	-8 B	-264	271 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-145	CANCELLED UNDERAGE ->	-119						
09		270 #	258	-0-	-12 B	-157	258 3	N	-0-			-0-
10		279 #	266	-0-	-13 B	-170	266 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												
05		1178 #	1032	-0-	-146 B	-1429	1032 3	Y	-0-			-0-
06		1140 #	722	-0-	-418 B	-1847	722 3	Y	-0-			-0-
07		1178 #	1512	-0-	334 B	-1513	1512 3	Y	-0-			-0-
08		1178 #	1164	-0-	-14 B	-1527	1164 3	Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-731	CANCELLED UNDERAGE ->	-796						
09		1140 #	1195	-0-	55 B	-676	1195 3	Y	-0-			-0-
10		1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216 3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
05		930 #	1016	-0-	86 B	-166	991 3	25 9 Y	23	20 0		7
06		930 #	1070	-0-	140 B	-26	1049 3	21 9 Y	19	21 0		5
07		1070 R	1096	-0-	26 B	-0-	1072 3	24 9 Y	22	23 0		4
08		1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011 3	34 9 Y	31	31 0		4
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09		1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964 3	29 9 Y	26	26 0		4
10		1116 #	1066	-0-	-50 B	-137	1034 3	32 9 Y	29	29 0		4

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A												
05		1550 #	1493	-0-	-57 B	-243	1493 3	N	-0-			-0-
06		1500 #	1433	-0-	-67 B	-310	1433 3	N	-0-			-0-
07		1550 #	1530	-0-	-20 B	-330	1530 3	N	-0-			-0-
08		1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586 3	N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-197	CANCELLED UNDERAGE ->	-66						
09		1470 #	1558	-0-	88 B	-109	1558 3	N	-0-			-0-
10		1519 #	1624	-0-	105 B	-4	1624 3	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 894 RRCID -> 032978 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
05	62 #	150	-0-	88 B	-668	112 3	1 4	Y	34	33 0	2	
06	60 #	220	-0-	160 B	-508	174 3	6 4	Y	36	36 0	2	
07	62 #	277	-0-	215 B	-293	221 3	6 4	Y	45	44 0	3	
08	62 #	217	-0-	155 B	-138	175 3	2 4	Y	36	37 0	2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -138											
09	233 R	233	-0-	-0- B	-0-	198 3	35 9	Y	32	32 0	2	
*10	251 R	251	-0-	-0- B	-0-	210 3	41 9	Y	37	38 0	1	
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761												
05	837 #	690	-0-	-147 B	-948	670 3	20 9	N	18	19 0	2	
06	810 #	505	-0-	-305 B	-1253	492 3	13 9	N	12	12 0	2	
07	837 #	1011	-0-	174 B	-1079	989 3	22 9	N	20	19 0	3	
08	837 #	728	-0-	-109 B	-1188	713 3	15 9	N	14	15 0	2	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -694 CANCELLED UNDERAGE -> -494											
09	780 #	815	-0-	35 B	-659	793 3	22 9	N	20	18 0	4	
10	930 #	847	-0-	-83 B	-742	821 3	26 9	N	24	25 0	3	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
05	186 #	190	-0-	4 B	-177	190 3		Y	-0-		-0-	
06	180 #	182	-0-	2 B	-175	182 3		Y	-0-		-0-	
07	186 #	188	-0-	2 B	-173	188 3		Y	-0-		-0-	
08	186 #	187	-0-	1 B	-172	187 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -172											
09	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		Y	-0-		-0-	
*10	188 R	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		Y	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A												
05	496 #	421	-0-	-75 B	-1122	421 3		N	-0-		-0-	
06	450 #	294	-0-	-156 B	-1278	294 3		N	-0-		-0-	
07	465 #	261	-0-	-204 B	-1482	261 3		N	-0-		-0-	
08	465 #	195	-0-	-270 B	-1752	195 3		N	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -875 CANCELLED UNDERAGE -> -877											
09	420 #	171	-0-	-249 B	-1124	171 3		N	-0-		-0-	
10	434 #	182	-0-	-252 B	-1376	182 3		N	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A												
05	1054 #	996	-0-	-58 B	-369	996 3		Y	-0-		-0-	
06	990 #	951	-0-	-39 B	-408	951 3		Y	-0-		-0-	
07	1023 #	975	-0-	-48 B	-456	975 3		Y	-0-		-0-	
08	1023 #	969	-0-	-54 B	-510	969 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -278 CANCELLED UNDERAGE -> -232											
09	990 #	938	-0-	-52 B	-330	938 3		Y	-0-		-0-	
10	992 #	975	-0-	-17 B	-347	975 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												
05	682 #	592	-0-	-90 B	-642	592 3		Y	-0-		-0-	
06	660 #	423	-0-	-237 B	-879	423 3		Y	-0-		-0-	
07	651 #	388	-0-	-263 B	-1142	388 3		Y	-0-		-0-	
08	620 #	731	-0-	111 B	-1031	731 3		Y	-0-		-0-	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -799 CANCELLED UNDERAGE -> -232											
09	600 #	649	-0-	49 B	-750	649 3		Y	-0-		-0-	
10	589 #	634	-0-	45 B	-705	634 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 #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	899 #	845	-0-	-54 B	-140	813 3	32 9	Y	29	28 0			1
06	870 #	758	-0-	-112 B	-252	758 3		Y	-0-	1 0			-0-
07	899 #	811	-0-	-88 B	-340	788 3	23 9	Y	21	20 0			1
08	868 #	815	-0-	-53 B	-393	781 3	34 9	Y	31	31 0			1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-10						
09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754 3	34 9	Y	31	31 0			1
10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783 3	32 9	Y	29	29 0			1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984													
05	62 #	42	-0-	-20 B	-3460	42 3		Y	-0-				-0-
06	60 #	70	-0-	10 B	-3450	69 3	1 4	Y	-0-				-0-
07	62 #	79	-0-	17 B	-3433	79 3		Y	-0-				-0-
08	62 #	81	-0-	19 B	-3414	77 3	4 4	Y	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-3373						
09	60 #	90	-0-	30 B	-11	90 3		Y	-0-				-0-
10	93 #	104	-0-	11 B	-0-	104 3		Y	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998													
05	806 #	893	-0-	87 B	-458	893 3		N	-0-				-0-
06	810 #	768	-0-	-42 B	-500	768 3		N	-0-				-0-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-536	801 3		N	-0-				-0-
08	899 #	893	-0-	-6 B	-542	893 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-95	CANCELLED UNDERAGE ->		-447						
09	870 #	861	-0-	-9 B	-104	861 3		N	-0-				-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-119	884 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													
05	1922 #	1688	-0-	-234 B	-235	1688 3		N	-0-				-0-
06	1860 #	1531	-0-	-329 B	-564	1531 3		N	-0-				-0-
07	1922 #	1571	-0-	-351 B	-915	1571 3		N	-0-				-0-
08	1860 #	1415	-0-	-445 B	-1360	1415 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1359	CANCELLED UNDERAGE ->		-1						
09	1620 #	1378	-0-	-242 B	-1601	1378 3		N	-0-				-0-
10	1674 #	1589	-0-	-85 B	-1686	1589 3		N	-0-				-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A													
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-
10	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													
05	2377 R	2399	-0-	22 B	-0-	2399 3		N	-0-				-0-
06	2340 #	2260	-0-	-80 B	-80	2260 3		N	-0-				-0-
07	2418 #	2319	-0-	-99 B	-179	2319 3		N	-0-				-0-
08	2418 #	2158	-0-	-260 B	-439	2158 3		N	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-439									
09	2310 #	2201	-0-	-109 B	-548	2201 3		N	-0-				-0-
10	2387 #	2425	-0-	38 B	-510	2425 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	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664												
05	3317 #	2551	-0-	-766 B	-1535	2551	3			Y	-0-	-0-
06	3210 #	1572	-0-	-1638 B	-3173	1572	3			Y	-0-	-0-
07	3317 #	1500	-0-	-1817 B	-4990	1500	3			Y	-0-	-0-
08	3038 #	1463	-0-	-1575 B	-6565	1463	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-6565								
09	2730 #	2624	-0-	-106 B	-6671	2624	3			Y	-0-	-0-
10	2542 #	3530	-0-	988 B	-5683	3530	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A												
05	217 #	-0-	-0-	-217 B	-2488					Y	-0-	-0-
06	0 #	769	-0-	769 B	-1719	769	3			Y	-0-	-0-
07	0 #	572	-0-	572 B	-1147	572	3			Y	-0-	-0-
08	0 #	564	-0-	564 B	-583	564	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-583								
09	780 #	495	-0-	-285 B	-868	495	3			Y	-0-	-0-
10	806 #	413	-0-	-393 B	-1261	413	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A												
05	620 #	526	-0-	-94 B	-491	526	3			N	-0-	-0-
06	600 #	424	-0-	-176 B	-667	424	3			N	-0-	-0-
07	620 #	435	-0-	-185 B	-852	435	3			N	-0-	-0-
08	589 #	353	-0-	-236 B	-1088	353	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-887	CANCELLED UNDERAGE ->	-201						
09	510 #	434	-0-	-76 B	-963	434	3			N	-0-	-0-
10	527 #	566	-0-	39 B	-924	566	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A												
05	930 #	892	-0-	-38 B	-177	892	3			N	-0-	-0-
06	900 #	850	-0-	-50 B	-227	850	3			N	-0-	-0-
07	930 #	874	-0-	-56 B	-283	874	3			N	-0-	-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-316	866	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-180	CANCELLED UNDERAGE ->	-136						
09	870 #	842	-0-	-28 B	-208	842	3			N	-0-	-0-
10	899 #	885	-0-	-14 B	-222	885	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052												
05	372 #	378	-0-	6 B	-446	378	3			Y	-0-	-0-
06	450 #	448	-0-	-2 B	-448	448	3			Y	-0-	-0-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-450	463	3			Y	-0-	-0-
08	465 #	233	-0-	-232 B	-682	233	3			Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-237	CANCELLED UNDERAGE ->	-445						
09	450 #	38	-0-	-412 B	-649	38	3			Y	-0-	-0-
10	465 #	2	-0-	-463 B	-1112	2	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	ALLOW 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
05	2077 #	2126	-0-	49 B	-30	2126	3			N	-0-			-0-
06	2040 #	2066	-0-	26 B	-4	2066	3			N	-0-			-0-
07	2108 #	2108	-0-	-0- B	-4	2108	3			N	-0-			-0-
08	2139 #	2048	-0-	-91 B	-95	2048	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->			-4						
09	2070 #	2013	-0-	-57 B	-148	2013	3			N	-0-			-0-
10	2139 #	2191	-0-	52 B	-96	2191	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A														
05	558 #	567	-0-	9 B	-172	548	3	19	9	Y	17	17	0	-0-
06	540 #	611	-0-	71 B	-101	582	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
07	558 #	621	-0-	63 B	-38	586	3	35	9	Y	32	31	0	1
08	560 R	598	-0-	38 B	-0-	572	3	26	9	Y	24	25	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	548	3	29	9	Y	26	26	0	-0-
*10	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	562	3	30	9	Y	27	26	0	1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A														
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A														
05	651 #	530	-0-	-121 B	-2163	530	3			N	-0-			-0-
06	480 #	527	-0-	47 B	-2116	527	3			N	-0-			-0-
07	496 #	537	-0-	41 B	-2075	537	3			N	-0-			-0-
08	527 #	541	-0-	14 B	-2061	541	3			N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-913	CANCELLED UNDERAGE ->			-1148						
09	540 #	530	-0-	-10 B	-923	530	3			N	-0-			-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-924	557	3			N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1077 RRCID -> 053941 COMPL. DATE 11/15/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A														
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-
10	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	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-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														
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-
10	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														
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-
10	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														
05	961	#	880	-0-	-81	B	-381	880	3	N	-0-			-0-
06	930	#	810	-0-	-120	B	-501	810	3	N	-0-			-0-
07	961	#	818	-0-	-143	B	-644	818	3	N	-0-			-0-
08	899	#	754	-0-	-145	B	-789	754	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289														
09	840	#	737	-0-	-103	B	-603	737	3	N	-0-			-0-
10	868	#	804	-0-	-64	B	-667	804	3	N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950														
05	961	#	965	-0-	4	B	-74	965	3	N	-0-			-0-
06	930	#	882	-0-	-48	B	-122	882	3	N	-0-			-0-
07	961	#	926	-0-	-35	B	-157	926	3	N	-0-			-0-
08	961	#	855	-0-	-106	B	-263	855	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -189 CANCELLED UNDERAGE -> -74														
09	930	#	840	-0-	-90	B	-279	840	3	N	-0-			-0-
10	961	#	921	-0-	-40	B	-319	921	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	527 #	493	-0-	-34 B	-34	493	3			N	-0-	-0-
06	510 #	466	-0-	-44 B	-78	466	3			N	-0-	-0-
07	527 #	481	-0-	-46 B	-124	481	3			N	-0-	-0-
08	527 #	461	-0-	-66 B	-190	461	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -190											
09	480 #	445	-0-	-35 B	-225	445	3			N	-0-	-0-
10	496 #	478	-0-	-18 B	-243	478	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988												
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-
10	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												
05	1209 #	1180	-0-	-29 B	-624	1169	3	11	9	N	10	10 0
06	1170 #	1102	-0-	-68 B	-692	1099	3	3	9	N	3	3 0
07	1209 #	1110	-0-	-99 B	-791	1110	3			N	-0-	-0-
08	1178 #	1018	-0-	-160 B	-951	1018	3			N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -414 CANCELLED UNDERAGE -> -537											
09	1140 #	990	-0-	-150 B	-564	990	3			N	-0-	-0-
10	1178 #	1081	-0-	-97 B	-661	1081	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073												
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-
10	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												
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-
10	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												
05	155 #	104	-0-	-51 B	-1248	104	3			Y	-0-	-0-
06	150 #	798	-0-	648 B	-600	781	3	17	4	Y	-0-	-0-
07	1056 R	1656	-0-	600 B	-0-	1656	3			Y	-0-	-0-
08	1702 R	1702	-0-	-0- B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			Y	-0-	-0-
*10	1711 R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	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	ALLOW 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
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-
10	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												
05	620 #	570	-0-	-50 B	-117	570	3			N	-0-	-0-
06	600 #	540	-0-	-60 B	-177	540	3			N	-0-	-0-
07	620 #	549	-0-	-71 B	-248	549	3			N	-0-	-0-
08	620 #	534	-0-	-86 B	-334	534	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-281	CANCELLED UNDERAGE ->		-53					
09	570 #	527	-0-	-43 B	-324	527	3			N	-0-	-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-325	557	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930												
05	2487 R	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3			N	-0-	-0-
06	2403 R	2403	-0-	-0- B	-0-	2403	3			N	-0-	-0-
07	2516 R	2516	-0-	-0- B	-0-	2516	3			N	-0-	-0-
08	2364 R	2364	-0-	-0- B	-0-	2364	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2254 R	2254	-0-	-0- B	-0-	2254	3			N	-0-	-0-
*10	2556 R	2556	-0-	-0- B	-0-	2556	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998												
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-
10	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												
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-
10	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												
05	620 #	590	-0-	-30 B	-132	590	3			N	-0-	-0-
06	600 #	555	-0-	-45 B	-177	555	3			N	-0-	-0-
07	620 #	564	-0-	-56 B	-233	564	3			N	-0-	-0-
08	589 #	554	-0-	-35 B	-268	554	3			N	-0-	-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-60					
09	570 #	535	-0-	-35 B	-243	535	3			N	-0-	-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-259	573	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	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
05	434 #	431	-0-	-3 B	-255	431 3		N	-0-			-0-
06	420 #	413	-0-	-7 B	-262	413 3		N	-0-			-0-
07	434 #	425	-0-	-9 B	-271	425 3		N	-0-			-0-
08	434 #	424	-0-	-10 B	-281	424 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-228						
09	420 #	406	-0-	-14 B	-67	406 3		N	-0-			-0-
10	434 #	414	-0-	-20 B	-87	414 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987												
05	744 #	888	-0-	144 B	-624	866 3	22 9	Y	20	18 0		6
06	990 #	867	-0-	-123 B	-747	843 3	24 9	Y	22	24 0		4
07	1023 #	857	-0-	-166 B	-913	851 3	6 9	Y	5	8 0		1
08	1023 #	837	-0-	-186 B	-1099	837 3		Y	-0-	1 0		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-475	CANCELLED UNDERAGE ->		-624						
09	900 #	803	-0-	-97 B	-572	803 3		Y	-0-			-0-
10	899 #	835	-0-	-64 B	-636	835 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944												
05	1302 #	2454	-0-	1152 B	-489	2387 3	67 9	Y	61	54 0		18
06	1987 R	2476	-0-	489 B	-0-	2412 3	64 9	Y	58	65 0		11
07	2505 R	2505	-0-	-0- B	-0-	2444 3	61 9	Y	55	53 0		13
08	2464 R	2464	-0-	-0- B	-0-	2411 3	53 9	Y	48	46 0		15
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2490 #	2146	-0-	-344 B	-344	2098 3	48 9	Y	44	48 0		11
10	2573 #	2630	-0-	57 B	-287	2576 3	54 9	Y	49	53 0		7

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064												
05	1581 #	1367	-0-	-214 B	-2002	1304 3	63 9	Y	57	58 0		1
06	1320 #	1450	-0-	130 B	-1872	1391 3	59 9	Y	54	54 0		1
07	1178 #	1642	-0-	464 B	-1408	1573 3	69 9	Y	63	63 0		1
08	1364 #	1399	-0-	35 B	-1373	1307 3	92 9	Y	84	84 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1050	CANCELLED UNDERAGE ->		-323						
09	1440 #	1086	-0-	-354 B	-1404	943 3	143 9	Y	130	129 0		2
10	1643 #	1485	-0-	-158 B	-1562	1341 3	144 9	Y	131	130 0		3

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102												
05	1426 #	564	-0-	-862 B	-2478	489 3	75 9	Y	68	67 0		2
06	840 #	549	-0-	-291 B	-2769	462 3	87 9	Y	79	80 0		1
07	682 #	566	-0-	-116 B	-2885	461 3	105 9	Y	95	94 0		2
08	620 #	534	-0-	-86 B	-2971	446 3	88 9	Y	80	81 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2971									
09	480 #	470	-0-	-10 B	-2981	413 3	57 9	Y	52	52 0		1
10	496 #	511	-0-	15 B	-2966	454 3	57 9	Y	52	52 0		1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124												
05	1922 #	1873	-0-	-49 B	-49	1823 3	50 9	Y	45	46 0		1
06	1860 #	1646	-0-	-214 B	-263	1589 3	57 9	Y	52	51 0		2
07	1922 #	1899	-0-	-23 B	-286	1843 3	56 9	Y	51	52 0		1
08	1922 #	1874	-0-	-48 B	-334	1827 3	47 9	Y	43	43 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-334									
09	1890 #	1834	-0-	-56 B	-390	1800 3	34 9	Y	31	31 0		1
10	1891 #	1920	-0-	29 B	-361	1888 3	32 9	Y	29	29 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 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	
05		899 #	1073	-0-	174 B	-2982	1051 3	22 9	N	20	18 0	6	
06		840 #	990	-0-	150 B	-2832	953 3	13 4	N	22	24 0	4	
							24 9						
07		868 #	1274	-0-	406 B	-2426	1243 3	31 9	N	28	25 0	7	
08		1085 #	1230	-0-	145 B	-2281	1204 3	26 9	N	24	23 0	8	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-276	CANCELLED UNDERAGE ->	-2005						
09		1050 #	847	-0-	-203 B	-479	822 3	25 9	N	23	25 0	6	
10		1271 #	948	-0-	-323 B	-802	894 3	54 9	N	49	48 0	7	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981										TOTAL DEPTH	3207	PERF.	2783 - 3042
05		744 #	246	-0-	-498 B	-2614	246 3		Y	-0-		-0-	
06		360 #	284	-0-	-76 B	-2690	284 3		Y	-0-		-0-	
07		248 #	291	-0-	43 B	-2647	291 3		Y	-0-		-0-	
08		248 #	239	-0-	-9 B	-2656	239 3		Y	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1656	CANCELLED UNDERAGE ->	-1000						
09		270 #	183	-0-	-87 B	-1743	183 3		Y	-0-		-0-	
10		279 #	119	-0-	-160 B	-1903	119 3		Y	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000										TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2882 - 3023
05		1178 #	1226	-0-	48 B	-969	1226 3		N	-0-		-0-	
06		1020 #	1125	-0-	105 B	-864	1125 3		N	-0-		-0-	
07		1147 #	1181	-0-	34 B	-830	1181 3		N	-0-		-0-	
08		1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-340	CANCELLED UNDERAGE ->	-601						
09		1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100 3		N	-0-		-0-	
10		1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094 3		N	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981										TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2714 - 2967
05		992 #	924	-0-	-68 B	-625	924 3		N	-0-		-0-	
06		960 #	880	-0-	-80 B	-705	880 3		N	-0-		-0-	
07		992 #	897	-0-	-95 B	-800	897 3		N	-0-		-0-	
08		961 #	846	-0-	-115 B	-915	846 3		N	-0-		-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-390	CANCELLED UNDERAGE ->	-525						
09		900 #	829	-0-	-71 B	-461	829 3		N	-0-		-0-	
10		930 #	907	-0-	-23 B	-484	907 3		N	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981										TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2000 - 3188
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-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-	
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982										TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2711 - 2955
05		1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1939 3	14 9	N	13	11 0	4	
06		1890 #	1813	-0-	-77 B	-77	1792 3	21 9	N	19	18 0	5	
07		1953 #	2010	-0-	57 B	-20	2006 3	4 9	N	4	8 0	1	
08		1953 #	1741	-0-	-212 B	-232	1741 3		N	-0-	1 0	-0-	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-232								
09		1890 #	1710	-0-	-180 B	-412	1710 3		N	-0-		-0-	
10		1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921 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 #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402	3		N	-0-			-0-	
06	390 #	390	-0-	-0- B	-1	390	3		N	-0-			-0-	
07	403 #	402	-0-	-1 B	-2	402	3		N	-0-			-0-	
08	403 #	314	-0-	-89 B	-91	314	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -91														
09	390 #	59	-0-	-331 B	-422	59	3		N	-0-			-0-	
10	403 #	44	-0-	-359 B	-781	44	3		N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885														
05	1953 #	1947	-0-	-6 B	-223	1947	3		N	-0-			-0-	
06	1890 #	1869	-0-	-21 B	-244	1869	3		N	-0-			-0-	
07	1953 #	2029	-0-	76 B	-168	2029	3		N	-0-			-0-	
08	1953 #	1804	-0-	-149 B	-317	1804	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -176 CANCELLED UNDERAGE -> -141														
09	1890 #	1752	-0-	-138 B	-314	1752	3		N	-0-			-0-	
10	1953 #	1937	-0-	-16 B	-330	1937	3		N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912														
05	1240 #	1049	-0-	-191 B	-391	1049	3		N	-0-			-0-	
06	1200 #	954	-0-	-246 B	-637	954	3		N	-0-			-0-	
07	1240 #	1000	-0-	-240 B	-877	1000	3		N	-0-			-0-	
08	1178 #	931	-0-	-247 B	-1124	931	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102 CANCELLED UNDERAGE -> -22														
09	1020 #	894	-0-	-126 B	-1228	894	3		N	-0-			-0-	
10	1054 #	1006	-0-	-48 B	-1276	1006	3		N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083														
05	775 #	751	-0-	-24 B	-197	751	3		N	-0-			-0-	
06	750 #	708	-0-	-42 B	-239	708	3		N	-0-			-0-	
07	775 #	722	-0-	-53 B	-292	722	3		N	-0-			-0-	
08	775 #	707	-0-	-68 B	-360	707	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -148														
09	720 #	690	-0-	-30 B	-242	690	3		N	-0-			-0-	
10	744 #	726	-0-	-18 B	-260	726	3		N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1236 RRCID -> 104176 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3010 - 3204														
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229														
05	589 #	566	-0-	-23 B	-250	566	3		N	-0-			-0-	
06	570 #	522	-0-	-48 B	-298	522	3		N	-0-			-0-	
07	589 #	518	-0-	-71 B	-369	518	3		N	-0-			-0-	
08	558 #	503	-0-	-55 B	-424	503	3		N	-0-			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -236 CANCELLED UNDERAGE -> -188														
09	540 #	482	-0-	-58 B	-294	482	3		N	-0-			-0-	
10	558 #	527	-0-	-31 B	-325	527	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 #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		930 #	939	-0-	9 B	-284	908 3	31 9	Y	28	27 0		1
06		840 #	921	-0-	81 B	-203	893 3	28 9	Y	25	25 0		1
07		930 #	937	-0-	7 B	-196	908 3	29 9	Y	26	26 0		1
08		930 #	960	-0-	30 B	-166	926 3	34 9	Y	31	31 0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55 CANCELLED UNDERAGE -> -111													
09		900 #	907	-0-	7 B	-48	873 3	34 9	Y	31	31 0		1
10		930 #	904	-0-	-26 B	-74	872 3	32 9	Y	29	29 0		1
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190													
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-
10		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													
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980													
05		1953 #	1774	-0-	-179 B	-468	1774 3		N	-0-			-0-
06		1890 #	1665	-0-	-225 B	-693	1665 3		N	-0-			-0-
07		1953 #	1768	-0-	-185 B	-878	1768 3		N	-0-			-0-
08		1922 #	1596	-0-	-326 B	-1204	1596 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -915 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09		1710 #	1531	-0-	-179 B	-1094	1531 3		N	-0-			-0-
10		1767 #	1697	-0-	-70 B	-1164	1697 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902													
05		1953 #	1894	-0-	-59 B	-242	1894 3		N	-0-			-0-
06		1890 #	1780	-0-	-110 B	-352	1780 3		N	-0-			-0-
07		1953 #	1843	-0-	-110 B	-462	1843 3		N	-0-			-0-
08		1953 #	1729	-0-	-224 B	-686	1729 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -183													
09		1830 #	1640	-0-	-190 B	-693	1640 3		N	-0-			-0-
10		1891 #	1817	-0-	-74 B	-767	1817 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048													
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-
10		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. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843												
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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054												
05		372 #	379	-0-	7 B	-16	329	3	50	9	Y	1
06		365 R	381	-0-	16 B	-0-	324	3	57	9	Y	2
07		377 R	377	-0-	-0- B	-0-	326	3	51	9	Y	1
08		378 R	378	-0-	-0- B	-0-	320	3	58	9	Y	1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		336 R	336	-0-	-0- B	-0-	302	3	34	9	Y	1
*10		346 R	346	-0-	-0- B	-0-	314	3	32	9	Y	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414												
05		953 R	953	-0-	-0- B	-0-	921	3	32	9	Y	3
06		491 R	491	-0-	-0- B	-0-	436	3	5	4	Y	3
							50	9				
07		555 R	555	-0-	-0- B	-0-	503	3	52	9	Y	6
08		431 R	431	-0-	-0- B	-0-	343	3	27	4	Y	4
							61	9				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 #	411	-0-	-69 B	-69	299	3	77	4	Y	5
							35	9				
10		496 #	500	-0-	4 B	-65	475	3	25	9	Y	2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1211 RRCID -> 155900 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2906 - 3048												
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-
10		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												
05		T. A.	-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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-	-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090												
05		2139 #	2145	-0-	6 B	-1333	2145	3			Y	-0-
06		2070 #	2100	-0-	30 B	-1303	2100	3			Y	-0-
07		2108 #	2081	-0-	-27 B	-1330	2081	3			Y	-0-
08		2139 #	1927	-0-	-212 B	-1542	1927	3			Y	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -709 CANCELLED UNDERAGE -> -833												
09		2100 #	1858	-0-	-242 B	-951	1858	3			Y	-0-
10		2170 #	2024	-0-	-146 B	-1097	2024	3			Y	-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 #: 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 M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-	

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 914 RRCID -> 191173 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2847 - 3000															
05	1457 #	1741	-0-	284	B	-1722	1716	3	25	9	Y	23	23	0	-0-
06	1440 #	1752	-0-	312	B	-1410	1723	3	29	9	Y	26	25	0	1
07	1488 #	1746	-0-	258	B	-1152	1726	3	20	9	Y	18	19	0	-0-
08	1519 #	1744	-0-	225	B	-927	1709	3	35	9	Y	32	31	0	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-27	CANCELLED UNDERAGE	->	-900								
09	1710 #	1682	-0-	-28	B	-55	1648	3	34	9	Y	31	31	0	1
10	1767 #	1738	-0-	-29	B	-84	1706	3	32	9	Y	29	29	0	1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046															
05	806 #	1109	-0-	303	B	-1658	1077	3	32	9	Y	29	28	0	1
06	840 #	1315	-0-	475	B	-1183	1287	3	28	9	Y	25	25	0	1
07	992 #	1144	-0-	152	B	-1031	1115	3	29	9	Y	26	26	0	1
08	1116 #	1120	-0-	4	B	-1027	1086	3	34	9	Y	31	31	0	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-502	CANCELLED UNDERAGE	->	-525								
09	1320 #	1082	-0-	-238	B	-740	1032	3	50	9	Y	45	45	0	1
10	1364 #	1103	-0-	-261	B	-1001	1051	3	52	9	Y	47	47	0	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964															
05	3069 #	2953	-0-	-116	B	-1178	2953	3			N	-0-			-0-
06	2970 #	2688	-0-	-282	B	-1460	2688	3			N	-0-			-0-
07	3069 #	2869	-0-	-200	B	-1660	2869	3			N	-0-			-0-
08	3038 #	2652	-0-	-386	B	-2046	2652	3			N	-0-			-0-
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-1045	CANCELLED UNDERAGE	->	-1001								
09	2850 #	2605	-0-	-245	B	-1290	2605	3			N	-0-			-0-
10	2945 #	2787	-0-	-158	B	-1448	2787	3			N	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064															
05	992 #	908	-0-	-84	B	-241	876	3	32	9	Y	29	28	0	1
06	960 #	904	-0-	-56	B	-297	876	3	28	9	Y	25	25	0	1
07	992 #	661	-0-	-331	B	-628	632	3	29	9	Y	26	26	0	1
08	961 #	984	-0-	23	B	-605	950	3	34	9	Y	31	31	0	1
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-561	CANCELLED UNDERAGE	->	-44								
09	900 #	637	-0-	-263	B	-824	603	3	34	9	Y	31	31	0	1
10	930 #	613	-0-	-317	B	-1141	581	3	32	9	Y	29	29	0	1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454															
05	2573 #	2297	-0-	-276	B	-4460	2167	3	130	9	Y	118	118	0	3
06	2400 #	2159	-0-	-241	B	-4701	2014	3	145	9	Y	132	133	0	2
07	2480 #	2165	-0-	-315	B	-5016	1992	3	173	9	Y	157	156	0	3
08	2418 #	2049	-0-	-369	B	-5385	1907	3	142	9	Y	129	130	0	2
09	01 BALANCING DATE STATUS ->			-1649	CANCELLED UNDERAGE	->	-3736								
09	2160 #	1960	-0-	-200	B	-1849	1846	3	114	9	Y	104	104	0	2
10	2232 #	3674	-0-	1442	B	-407	3540	3	134	9	Y	122	122	0	2

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000												
M	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
05	2480 #	778	-0-	-1702 B	-6633	733 3	45 9	Y	41	36 0		12
06	2400 #	2449	-0-	49 B	-6584	2396 3	53 9	Y	48	51 0		9
07	2480 #	2638	-0-	158 B	-6426	2547 3	91 9	Y	83	72 0		20
08	775 #	1852	-0-	1077 B	-5349	1772 3	80 9	Y	73	70 0		23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5349												
09	2130 #	2099	-0-	-31 B	-5380	2027 3	72 9	Y	65	72 0		16
10	2201 #	2286	-0-	85 B	-5295	2205 3	81 9	Y	74	80 0		10
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164												
05	2323 R	2323	-0-	-0- B	-0-	2292 3	31 9	Y	28	27 0		1
06	1693 R	1693	-0-	-0- B	-0-	1658 3	13 4	Y	20	20 0		1
22 9												
07	1221 R	1221	-0-	-0- B	-0-	1192 3	29 9	Y	26	26 0		1
08	899 #	879	-0-	-20 B	-20	811 3	34 4	Y	31	31 0		1
34 9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20												
09	1607 R	1627	-0-	20 B	-0-	1593 3	34 9	Y	31	31 0		1
10	1023 #	950	-0-	-73 B	-73	918 3	32 9	Y	29	29 0		1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 342 RRCID -> 210916 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2890 - 3076												
05	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	272 3	32 9	Y	29	28 0		1
06	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	273 3	2 4	Y	25	25 0		1
28 9												
07	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	163 3	29 9	Y	26	26 0		1
08	186 #	160	-0-	-26 B	-26	121 3	5 4	Y	31	31 0		1
34 9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26												
09	147 R	173	-0-	26 B	-0-	139 3	34 9	Y	31	31 0		1
*10	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	165 3	32 9	Y	29	29 0		1
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160												
05	1457 #	927	-0-	-530 B	-1361	896 3	31 9	Y	28	27 0		1
06	1080 #	1021	-0-	-59 B	-1420	983 3	10 4	Y	25	25 0		1
28 9												
07	1116 #	599	-0-	-517 B	-1937	570 3	29 9	Y	26	26 0		1
08	1116 #	110	-0-	-1006 B	-2943	73 3	3 4	Y	31	31 0		1
34 9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943												
09	1020 #	98	-0-	-922 B	-3865	65 3	33 9	Y	30	30 0		1
10	1054 #	-0-	-0-	-1054 B	-4919			Y	-0-	1 0		-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154												
05	304 R	304	-0-	-0- B	-0-	272 3	32 9	Y	29	28 0		1
06	303 R	303	-0-	-0- B	-0-	273 3	2 4	Y	25	25 0		1
28 9												
07	192 R	192	-0-	-0- B	-0-	163 3	29 9	Y	26	26 0		1
08	160 R	160	-0-	-0- B	-0-	121 3	5 4	Y	31	31 0		1
34 9												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	139 3	34 9	Y	31	31 0		1
*10	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	165 3	32 9	Y	29	29 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 #: 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 CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1643 #	1494	-0-	-149 B	-606	1494 3		N	-0-			-0-
06	1590 #	1409	-0-	-181 B	-787	1409 3		N	-0-			-0-
07	1643 #	1427	-0-	-216 B	-1003	1427 3		N	-0-			-0-
08	1581 #	1366	-0-	-215 B	-1218	1351 3	15 9	N	14	13 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409											
09	1440 #	1320	-0-	-120 B	-929	1302 3	18 9	N	16	16 0		1
10	1488 #	1412	-0-	-76 B	-1005	1393 3	19 9	N	17	18 0		-0-
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014												
05	1581 #	2074	-0-	493 B	-2633	2074 3		N	-0-			-0-
06	1860 #	2017	-0-	157 B	-2476	2017 3		N	-0-			-0-
07	1922 #	2206	-0-	284 B	-2192	2206 3		N	-0-			-0-
08	2077 #	1965	-0-	-112 B	-2304	1965 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -112 CANCELLED UNDERAGE -> -2192											
09	2010 #	1870	-0-	-140 B	-252	1870 3		N	-0-			-0-
10	2201 #	2118	-0-	-83 B	-335	2118 3		N	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116												
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N., ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685												
05	3720 #	3222	-0-	-498 B	-1493	3202 3	20 9	N	18	19 0		2
06	3600 #	2083	-0-	-1517 B	-3010	2070 3	13 9	N	12	12 0		2
07	3720 #	3916	-0-	196 B	-2814	3894 3	22 9	N	20	19 0		3
08	3720 #	3113	-0-	-607 B	-3421	3098 3	15 9	N	14	15 0		2
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -2771 CANCELLED UNDERAGE -> -650											
09	3450 #	3642	-0-	192 B	-2579	3620 3	22 9	N	20	18 0		4
10	3720 #	3855	-0-	135 B	-2444	3829 3	26 9	N	24	25 0		3
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798												
05	2480 #	1546	-0-	-934 B	-5373	1324 3	222 4	Y	-0-			-0-
06	2190 #	1365	-0-	-825 B	-6198	738 3	627 4	Y	-0-			-0-
07	1302 #	1422	-0-	120 B	-6078	1353 3	69 4	Y	-0-			-0-
08	1550 #	1203	-0-	-347 B	-6425	955 3	248 4	Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -4606 CANCELLED UNDERAGE -> -1819											
09	1500 #	1245	-0-	-255 B	-4861	1245 3		Y	-0-			-0-
10	1550 #	1630	-0-	80 B	-4781	1630 3		Y	-0-			-0-
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007												
05	434 #	382	-0-	-52 B	-318	382 3		N	-0-			-0-
06	420 #	364	-0-	-56 B	-374	364 3		N	-0-			-0-
07	434 #	365	-0-	-69 B	-443	365 3		N	-0-			-0-
08	434 #	358	-0-	-76 B	-519	358 3		N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -212											
09	390 #	350	-0-	-40 B	-347	350 3		N	-0-			-0-
10	372 #	377	-0-	5 B	-342	377 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)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136												
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		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-

CALLAHAN LAND COMPANY 123940												
BARNESLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A												
05		403 #	228	-0-	-175 B	-175	228	3		N	-0-	-0-
06		390 #	106	-0-	-284 B	-459	106	3		N	-0-	-0-
07		403 #	121	-0-	-282 B	-741	121	3		N	-0-	-0-
08		403 #	20	-0-	-383 B	-1124	20	3		N	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1124							
09		390 #	22	-0-	-368 B	-1492	22	3		N	-0-	-0-
10		217 #	19	-0-	-198 B	-1690	19	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												
05		664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3		Y	-0-	-0-
06		639 R	639	-0-	-0- B	-0-	639	3		Y	-0-	-0-
07		660 R	660	-0-	-0- B	-0-	660	3		Y	-0-	-0-
08		654 R	654	-0-	-0- B	-0-	654	3		Y	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		Y	-0-	-0-
*10		636 R	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		Y	-0-	-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												
05		591 R	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		Y	-0-	-0-
06		554 R	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		Y	-0-	-0-
07		575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		Y	-0-	-0-
08		440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	3		Y	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		570 #	495	-0-	-75 B	-75	495	3		Y	-0-	-0-
10		589 #	241	-0-	-348 B	-423	241	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												
05		93 #	157	-0-	64 B	-126	157	3		Y	-0-	-0-
06		90 #	154	-0-	64 B	-62	154	3		Y	-0-	-0-
07		99 R	161	-0-	62 B	-0-	161	3		Y	-0-	-0-
08		224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	3		Y	-0-	-0-
09		09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
*09		216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		Y	-0-	-0-
10		155 #	115	-0-	-40 B	-40	115	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) 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
05	12 #	18	-0-	6 B	-128	18	3			Y	-0-			-0-
06	12 #	6	-0-	-6 B	-134	6	3			Y	-0-			-0-
07	14 #	16	-0-	2 B	-132	16	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	13	-0-	-18 B	-150	10	3		3 9	Y	3	3 0		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79													
09	30 #	45	-0-	15 B	-56	19	3		26 9	Y	24	20 0		4
10	31 #	7	-0-	-24 B	-80	7	3			Y	-0-	4 0		-0-

TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865														
05	1302 #	1045	-0-	-257 B	-2275	1034	3		11 9	Y	10	10 0		1
06	1140 #	924	-0-	-216 B	-2491	915	3		9 9	Y	8	8 0		1
07	1178 #	1114	-0-	-64 B	-2555	1114	3			Y	-0-	1 0		-0-
08	1178 #	1162	-0-	-16 B	-2571	1141	3		21 9	Y	19	18 0		1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -979 CANCELLED UNDERAGE -> -1592													
09	960 #	934	-0-	-26 B	-1005	924	3		10 9	Y	9	9 0		1
10	992 #	765	-0-	-227 B	-1232	755	3		10 9	Y	9	9 0		1

TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008														
05	341 #	695	-0-	354 B	-248	695	3			Y	-0-			-0-
06	330 #	309	-0-	-21 B	-269	309	3			Y	-0-			-0-
07	341 #	443	-0-	102 B	-167	443	3			Y	-0-			-0-
08	500 R	667	-0-	167 B	-0-	667	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	660 #	623	-0-	-37 B	-37	623	3			Y	-0-			-0-
10	682 #	535	-0-	-147 B	-184	535	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -B-														
WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A														
05	651 #	797	-0-	146 B	-1183	797	3			Y	-0-			-0-
06	660 #	761	-0-	101 B	-1082	761	3			Y	-0-			-0-
07	682 #	709	-0-	27 B	-1055	709	3			Y	-0-			-0-
08	682 #	815	-0-	133 B	-922	815	3			Y	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -922													
09	780 #	729	-0-	-51 B	-51	729	3			Y	-0-			-0-
10	806 #	781	-0-	-25 B	-76	781	3			Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A														
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-
10	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														
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-
10	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) 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
05	62 #	44	-0-	-18 B	-125	44	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	25	-0-	-35 B	-160	25	3			Y	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-191					Y	-0-			-0-
08	31 #	44	-0-	13 B	-178	44	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -17														
09	30 #	137	-0-	107 B	-54	118	3	19	9	Y	17	14	0	3
*10	99 R	153	-0-	54 B	-0-	153	3			Y	-0-	3	0	-0-
TUBB, J. B. "B" TR. A														
WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916														
05	279 #	280	-0-	1 B	-51	280	3			Y	-0-			-0-
06	270 #	271	-0-	1 B	-50	271	3			Y	-0-			-0-
07	279 #	283	-0-	4 B	-46	283	3			Y	-0-			-0-
08	279 #	278	-0-	-1 B	-47	278	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1 CANCELLED UNDERAGE -> -46														
09	270 #	262	-0-	-8 B	-9	262	3			Y	-0-			-0-
10	279 #	279	-0-	-0- B	-9	279	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. "B"														
WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773														
05	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
06	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
07	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3			Y	-0-			-0-
*10	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995														
05	589 #	531	-0-	-58 B	-374	531	3			Y	-0-			-0-
06	570 #	536	-0-	-34 B	-408	536	3			Y	-0-			-0-
07	589 #	573	-0-	-16 B	-424	573	3			Y	-0-			-0-
08	527 #	583	-0-	56 B	-368	583	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -368														
09	540 #	568	-0-	28 B	-340	568	3			Y	-0-			-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-318	580	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850														
05	589 #	600	-0-	11 B	-271	600	3			Y	-0-			-0-
06	570 #	562	-0-	-8 B	-279	562	3			Y	-0-			-0-
07	589 #	604	-0-	15 B	-264	604	3			Y	-0-			-0-
08	589 #	594	-0-	5 B	-259	594	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8 CANCELLED UNDERAGE -> -251														
09	570 #	567	-0-	-3 B	-11	567	3			Y	-0-			-0-
*10	593 R	604	-0-	11 B	-0-	604	3			Y	-0-			-0-
TUBB, J. B. -A-														
WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040														
05	663 R	663	-0-	-0- B	-0-	613	3	50	9	Y	45	46	0	3
06	1360 R	1360	-0-	-0- B	-0-	1337	3	23	9	Y	21	22	0	2
07	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	616	3	25	9	Y	23	22	0	3
08	716 R	716	-0-	-0- B	-0-	660	3	56	9	Y	51	51	0	3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 #	438	-0-	-222 B	-222	409	3	29	9	Y	26	25	0	4
10	682 #	301	-0-	-381 B	-603	266	3	35	9	Y	32	31	0	5

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 INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
05		930 #	846	-0-	-84 B	-653	846	3		Y	-0-	-0-
06		900 #	817	-0-	-83 B	-736	817	3		Y	-0-	-0-
07		930 #	835	-0-	-95 B	-831	835	3		Y	-0-	-0-
08		868 #	891	-0-	23 B	-808	891	3		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-399				
09		810 #	553	-0-	-257 B	-666	553	3		Y	-0-	-0-
10		837 #	941	-0-	104 B	-562	941	3		Y	-0-	-0-

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858												
05		426 R	809	-0-	383 B	-0-	776	3	33	9	Y	2
06		728 R	728	-0-	-0- B	-0-	709	3	19	9	Y	2
07		754 R	754	-0-	-0- B	-0-	735	3	19	9	Y	2
08		738 R	738	-0-	-0- B	-0-	694	3	44	9	Y	2
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		750 #	643	-0-	-107 B	-107	614	3	29	9	Y	4
10		775 #	757	-0-	-18 B	-125	727	3	30	9	Y	4

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035												
05		651 #	990	-0-	339 B	-1204	990	3		Y	-0-	-0-
06		630 #	877	-0-	247 B	-957	877	3		Y	-0-	-0-
07		682 #	544	-0-	-138 B	-1095	544	3		Y	-0-	-0-
08		682 #	897	-0-	215 B	-880	897	3		Y	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-138	CANCELLED UNDERAGE ->		-742				
09		1045 R	1183	-0-	138 B	-0-	1183	3		Y	-0-	-0-
*10		925 R	925	-0-	-0- B	-0-	924	3	1	9	Y	-0-

TUBB, J. B. ET AL												
WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076												
05		589 #	509	-0-	-80 B	-1060	469	3	40	9	Y	3
06		570 #	891	-0-	321 B	-739	887	3	4	9	Y	-0-
07		589 #	1041	-0-	452 B	-287	1018	3	23	9	Y	1
08		589 #	821	-0-	232 B	-55	787	3	34	9	Y	3
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-55							
*09		900 #	810	-0-	-90 B	-145	786	3	24	9	Y	2
10		1054 #	465	-0-	-589 B	-734	454	3	11	9	Y	1

TUBB, J. B. -A-												
WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044												
05		403 #	386	-0-	-17 B	-2219	386	3		N	-0-	-0-
06		480 #	484	-0-	4 B	-2215	484	3		N	-0-	-0-
07		496 #	351	-0-	-145 B	-2360	351	3		N	-0-	-0-
08		496 #	263	-0-	-233 B	-2593	263	3		N	-0-	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-395	CANCELLED UNDERAGE ->		-2198				
09		480 #	219	-0-	-261 B	-656	219	3		N	-0-	-0-
10		496 #	217	-0-	-279 B	-935	217	3		N	-0-	-0-

TUBB												
WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886												
05		878 R	878	-0-	-0- B	-0-	863	3	15	9	Y	1
06		1002 R	1002	-0-	-0- B	-0-	982	3	20	9	Y	2
07		899 R	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		Y	-0-	-0-
08		1016 R	1016	-0-	-0- B	-0-	1012	3	4	9	Y	-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		834 R	834	-0-	-0- B	-0-	834	3		Y	-0-	-0-
*10		625 R	625	-0-	-0- B	-0-	625	3		Y	-0-	-0-

Table with columns: O M, ALLOW CODE, GAS PROD, INJECT. GAS LIFT(L), MONTHLY STATUS(CODE), CUMU STATUS (-)UNDERAGE, DISPOSITIONS * AMT CODE, * DISPOSITIONS * AMT CODE, C M, COND PROD, * DISPOSITIONS * AMT CODE, EOM BALANCE. Includes well data for Tubbs, J. B. -A- (WELL #: 6), Tubbs, J. B. -B- TR-A (WELL #: 61), Cimarex Energy Co. of Colorado (WELL #: 4), Tubbs, J. B. State (WELL #: 5), Citation Oil & Gas Corp. (WELL #: 1), and Barnsley -B- Judkins Gas Unit (WELL #: 2).

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
 BARNESLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 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
05	496 #	488	-0-	-8 B	-41	488	3	N	-0-			-0-
06	480 #	468	-0-	-12 B	-53	468	3	N	-0-			-0-
07	496 #	500	-0-	4 B	-49	500	3	N	-0-			-0-
08	496 #	479	-0-	-17 B	-66	479	3	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -43 CANCELLED UNDERAGE -> -23											
09	480 #	446	-0-	-34 B	-77	446	3	N	-0-			-0-
10	496 #	503	-0-	7 B	-70	503	3	N	-0-			-0-

BARNESLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 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
05	540 R	540	-0-	-0- B	-0-	540	3	Y	-0-			18
06	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3	Y	-0-			18
07	539 R	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	Y	-0-			18
08	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3	Y	-0-			18
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 #	509	-0-	-1 B	-1	509	3	Y	-0-			18
*10	535 R	536	-0-	1 B	-0-	536	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

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
05	403 #	404	-0-	1 B	-62	404	2	N	-0-			-0-
06	390 #	383	-0-	-7 B	-69	383	2	N	-0-			-0-
07	403 #	395	-0-	-8 B	-77	395	2	N	-0-			-0-
08	403 #	393	-0-	-10 B	-87	393	2	N	-0-			-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -25 CANCELLED UNDERAGE -> -62											
09	390 #	381	-0-	-9 B	-34	381	2	N	-0-			-0-
10	403 # NO RPT		-0-	-403 B	-437			N	NO RPT			-0-

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	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
05	496 #	446	-0-	-50 B	-157	446	3	N	-0-			-0-
06	480 #	403	-0-	-77 B	-234	400	3	N	3	3	0	-0-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-277	442	3	N	11	9	0	-0-
08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515	3	N	8	9	0	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -170 CANCELLED UNDERAGE -> -80											
09	480 #	388	-0-	-92 B	-262	385	3	N	3	9	0	-0-
10	465 #	503	-0-	38 B	-224	480	3	N	23	9	0	1

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M	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
05	DLQ G-10	714	-0-	714 B	2005	708	3	Y	5			54
06	DLQ G-10	679	-0-	679 B	2684	679	3	Y	-0-			54
07	3373 R	689	-0-	-2684 B	-0-	689	3	Y	-0-			54
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3	Y	-0-			54
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 #	609	-0-	-81 B	-81	609	3	Y	-0-			54
10	713 #	723	-0-	10 B	-71	716	3	Y	6			60

BARNESLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 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
05	DLQ G-10	650	-0-	650 B	2076	650	3	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	569	-0-	569 B	2645	568	3	Y	1			1
07	3274 R	629	-0-	-2645 B	-0-	629	3	Y	-0-			1
08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3	Y	-0-			1
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	3	Y	-0-			1
*10	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	3	Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE															
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726															
BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	808	-0-	808 B	2551	808	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	602	-0-	602 B	3153	602	3			Y	-0-			-0-
07		4181 R	1028	-0-	-3153 B	-0-	1028	3			Y	-0-			-0-
08		1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063	3	12	9	Y	11			11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		1231 R	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			Y	-0-			11
*10		1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			Y	-0-	11	1	-0-
BARNESLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834															
05	DLQ	G-10	649	-0-	649 B	2014	649	3			Y	-0-			40
06	DLQ	G-10	628	-0-	628 B	2642	627	3	1	9	Y	1			41
07		3332 R	690	-0-	-2642 B	-0-	689	3	1	9	Y	1			42
08		699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-			42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09		686 R	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1			43
*10		750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			Y	-0-			43
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															
05		186 #	169	-0-	-17 B	-118	169	3			Y	-0-			-0-
06		180 #	162	-0-	-18 B	-136	162	3			Y	-0-			-0-
07		186 #	150	-0-	-36 B	-172	150	3			Y	-0-			-0-
08		186 #	163	-0-	-23 B	-195	163	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -75															
09		180 #	156	-0-	-24 B	-144	156	3			Y	-0-			-0-
10		155 #	154	-0-	-1 B	-145	154	3			Y	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A															
05		217 #	266	-0-	49 B	-138	266	3			N	-0-			-0-
06		210 #	258	-0-	48 B	-90	258	3			N	-0-			-0-
07		217 #	263	-0-	46 B	-44	263	3			N	-0-			-0-
08		279 #	279	-0-	-0- B	-44	279	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -23															
09		270 #	277	-0-	7 B	-14	277	3			N	-0-			-0-
*10		290 R	304	-0-	14 B	-0-	304	3			N	-0-			-0-
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834															
05		1178 #	886	-0-	-292 B	-292	886	3			N	-0-			-0-
06		1140 #	834	-0-	-306 B	-598	834	3			N	-0-			-0-
07		1178 #	891	-0-	-287 B	-885	891	3			N	-0-			-0-
08		992 #	867	-0-	-125 B	-1010	867	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010															
09		900 #	782	-0-	-118 B	-1128	782	3			N	-0-			-0-
10		899 #	884	-0-	-15 B	-1143	884	3			N	-0-			-0-
MILLWEE, JOHN F. 569342 ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05		279 #	288	-0-	9 B	-223	286	3	2	9	Y	2	2	1	2
06		270 #	263	-0-	-7 B	-230	261	3	2	9	Y	2	2	1	2
07		279 #	274	-0-	-5 B	-235	272	3	2	9	Y	2	2	1	2
08		279 #	239	-0-	-40 B	-275	239	3			Y	-0-			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -159															
09		270 #	154	-0-	-116 B	-232	152	3	2	9	Y	2	2	1	2
10		279 #	246	-0-	-33 B	-265	244	3	2	9	Y	2	2	1	2

SAND HILLS (JUDKINS)		//CONT.//		80473 248	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE							
RAYDEN				695567										
TUBB, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	053933	COMPL. DATE	10/06/1972	TOTAL DEPTH	4814	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		651 #	626	-0-	-25 B	-496	626	3		N	-0-			19
06		630 #	587	-0-	-43 B	-539	587	3		N	-0-			19
07		620 #	591	-0-	-29 B	-568	591	3		N	-0-			19
08		620 #	419	-0-	-201 B	-769	419	3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-404	CANCELLED UNDERAGE ->		-365							
09		600 #	582	-0-	-18 B	-422	582	3		N	-0-			19
*10		620 #	599	-0-	-21 B	-443	599	3		N	-0-			19
VANGUARD OPERATING, LLC				881585										
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	020742	COMPL. DATE	06/03/1941	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
05		124 #	140	-0-	16 B	-59	140	3		Y	-0-			-0-
06		90 #	133	-0-	43 B	-16	133	3		Y	-0-			-0-
07		155 #	115	-0-	-40 B	-56	115	3		Y	-0-			-0-
08		155 #	115	-0-	-40 B	-96	115	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96										
09		120 #	125	-0-	5 B	-91	125	3		Y	-0-			-0-
10		124 #	136	-0-	12 B	-79	136	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	020743	COMPL. DATE	09/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	039195	COMPL. DATE	05/05/1966	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	N/A	
05		62 #	84	-0-	22 B	-147	84	3		Y	-0-			-0-
06		60 #	80	-0-	20 B	-127	80	3		Y	-0-			-0-
07		93 #	69	-0-	-24 B	-151	69	3		Y	-0-			-0-
08		93 #	69	-0-	-24 B	-175	69	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-73							
09		90 #	75	-0-	-15 B	-117	75	3		Y	-0-			-0-
10		93 #	82	-0-	-11 B	-128	82	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	054139	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	2751 - 2970	
05		186 #	195	-0-	9 B	-294	195	3		Y	-0-			-0-
06		150 #	186	-0-	36 B	-258	186	3		Y	-0-			-0-
07		217 #	160	-0-	-57 B	-315	160	3		Y	-0-			-0-
08		217 #	161	-0-	-56 B	-371	161	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-195	CANCELLED UNDERAGE ->		-176							
09		210 #	175	-0-	-35 B	-230	175	3		Y	-0-			-0-
10		186 #	186	-0-	-0- B	-230	186	3		Y	-0-			-0-
SAND HILLS JUDKINS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	054402	COMPL. DATE	01/10/1973	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	N/A	
05		1085 #	1944	-0-	859 B	-1863	1944	3		Y	-0-			1
06		1050 #	1960	-0-	910 B	-953	1960	3		Y	-0-			1
07		1891 #	1631	-0-	-260 B	-1213	1631	3		Y	-0-			1
08		1953 #	1848	-0-	-105 B	-1318	1848	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1318										
09		1950 #	1564	-0-	-386 B	-1704	1564	3		Y	-0-			1
10		2015 #	678	-0-	-1337 B	-3041	678	3		Y	-0-			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585													
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922													
M	O	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
05		930 #	1587	-0-	657 B	-2656	1587 3		Y	-0-			-0-
06		870 #	1390	-0-	520 B	-2136	1390 3		Y	-0-			-0-
07		1674 #	954	-0-	-720 B	-2856	954 3		Y	-0-			-0-
08		1674 #	1214	-0-	-460 B	-3316	1214 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1922	CANCELLED UNDERAGE ->	-1394						
09		600 #	1356	-0-	756 B	-1166	1356 3		Y	-0-			-0-
10		620 #	1349	-0-	729 B	-437	1349 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A													
05		1023 #	1248	-0-	225 B	-2321	1248 3		Y	-0-			-0-
06		900 #	1081	-0-	181 B	-2140	1081 3		Y	-0-			-0-
07		837 #	734	-0-	-103 B	-2243	734 3		Y	-0-			-0-
08		1240 #	1194	-0-	-46 B	-2289	1194 3		Y	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-1486	CANCELLED UNDERAGE ->	-803						
09		870 #	987	-0-	117 B	-1369	987 3		Y	-0-			-0-
10		899 #	550	-0-	-349 B	-1718	550 3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974													
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 095250 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2802 - 2886													
05		341 #	391	-0-	50 B	-316	391 3		Y	-0-			1
06		270 #	373	-0-	103 B	-213	373 3		Y	-0-			1
07		403 #	321	-0-	-82 B	-295	321 3		Y	-0-			1
08		403 #	323	-0-	-80 B	-375	323 3		Y	-0-			1
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-325	CANCELLED UNDERAGE ->	-50						
09		390 #	350	-0-	-40 B	-365	350 3		Y	-0-			1
10		403 #	380	-0-	-23 B	-388	380 3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960													
05		713 #	355	-0-	-358 B	-3579	342 3	13 9	Y	12	36 1		11
06		660 #	355	-0-	-305 B	-3884	347 3	8 9	Y	7			18
07		589 #	387	-0-	-202 B	-4086	379 3	8 9	Y	7			25
08		465 #	617	-0-	152 B	-3934	608 3	9 9	Y	8	26 1		7
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-2416	CANCELLED UNDERAGE ->	-1518						
09		420 #	566	-0-	146 B	-2270	558 3	8 9	Y	7			14
10		372 #	406	-0-	34 B	-2236	403 3	3 9	Y	3			17

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128													
05		31 #	28	-0-	-3 B	-93	28 3		N	-0-			-0-
06		30 #	27	-0-	-3 B	-96	27 3		N	-0-			-0-
07		31 #	23	-0-	-8 B	-104	23 3		N	-0-			-0-
08		31 #	23	-0-	-8 B	-112	23 3		N	-0-			-0-
09/01		BALANCING DATE STATUS ->			-40	CANCELLED UNDERAGE ->	-72						
09		30 #	25	-0-	-5 B	-45	25 3		N	-0-			-0-
10		31 #	27	-0-	-4 B	-49	27 3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE					
APACHE CORPORATION		027200											
TUBB, J. B. A/C #1		WELL #: 53		RRCID -> 056121		COMPL. DATE 02/13/1973		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11 9	Y	10	9 1	1	
07	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	3		Y	-0-	1 1	-0-	
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1 4	Y	-0-		-0-	
09	2520 #	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1 4	Y	1	1 1	-0-	
10	2604 #	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3 9	Y	3	2 1	1	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 3K		RRCID -> 059871		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH		4540		PERF. 3054 - 4046	
05	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3 9	Y	3	3 1	-0-	
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-		-0-	
07	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-		-0-	
08	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	3		Y	-0-		-0-	
09	420 #	142	-0-	-278	-0-	142	3		Y	-0-		-0-	
10	434 #	143	-0-	-291	-0-	143	3		Y	-0-		-0-	

TUBB, J. B. 'C' A/C 2		WELL #: 4		RRCID -> 062106		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH		4685		PERF. 3040 - 3299	
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	248	3	25 9	Y	23	23 1	2	
06	270 #	255	-0-	-15	-0-	243	3	12 9	Y	11	12 1	1	
07	310 #	283	-0-	-27	-0-	253	3	30 9	Y	27	26 1	2	
08	310 #	129	-0-	-181	-0-	100	3	29 9	Y	26	27 1	1	
09	300 #	151	-0-	-149	-0-	123	3	28 9	Y	25	22 1	4	
10	279 #	225	-0-	-54	-0-	193	3	32 9	Y	29	27 1	6	

TUBB, J. B. 'B' A/C 2		WELL #: 5 C		RRCID -> 062673		COMPL. DATE 06/26/1975		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
05	3202 R	3202	-0-	-0-	-0-	2957	3	245 9	Y	223	231 1	24	
06	3233 R	3233	-0-	-0-	-0-	2880	3	353 9	Y	321	321 1	24	
07	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	2598	3	381 9	Y	346	345 1	25	
08	3193 #	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328 9	Y	298	306 1	17	
09	3117 R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270 9	Y	245	225 1	37	
10	3131 #	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355 9	Y	323	298 1	62	

TUBB, J. B. 'C'		WELL #: 13 U		RRCID -> 069026		COMPL. DATE 05/21/1976		TOTAL DEPTH		4739		PERF. N/A	
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-	
10	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	
05	573 R	573	-0-	-0-	-0-	562	3	11 9	Y	10	9 1	1	
06	1801 R	1801	-0-	-0-	-0-	1760	3	41 9	Y	37	35 1	3	
07	285 R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6 9	Y	5	8 1	-0-	
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1 4	Y	6	6 1	-0-	
09	1800 #	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1 4	Y	4	3 1	1	
10	1860 #	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8 9	Y	7	7 1	1	

SAND HILLS (MCKNIGHT)										//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE	
APACHE CORPORATION										//CONT.// 027200							
TUBB, J B A/C 1										WELL #: 64		RRCID -> 199728		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
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-
10	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	
05	1674	#	1527	-0-	-147	-0-	1499	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	1710	#	1366	-0-	-344	-0-	1341	3	25	9	Y	23	24	1			2
07	1767	#	1544	-0-	-223	-0-	1519	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1767	#	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	4	Y	22	23	1			1
09	1620	#	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1			3
10	1550	#	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1			5

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	
05	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	397	-0-	-233	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*10	614	R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL										WELL #: 1047		RRCID -> 077170		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376	
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-
10	14B2	EXT	-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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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	
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-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1389K RRCID -> 127784 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2875 - 3378															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144															
05		1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	3	Y	-0-			-0-
06		1110 #	991	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	991	3	Y	-0-			-0-
07		1147 #	867	-0-	-280	-0-	-0-	-0-	867	3	Y	-0-			-0-
08		1147 #	764	-0-	-383	-0-	-0-	-0-	764	3	Y	-0-			-0-
09		1200 #	760	-0-	-440	-0-	-0-	-0-	760	3	Y	-0-			-0-
10		1240 #	884	-0-	-356	-0-	-0-	-0-	884	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120															
05		3038 #	2916	-0-	-122	-0-	-0-	-0-	2916	3	Y	-0-			-0-
06		2940 #	2775	-0-	-165	-0-	-0-	-0-	2775	3	Y	-0-			-0-
07		3038 #	2902	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	2902	3	Y	-0-			-0-
08		2914 #	2856	-0-	-58	-0-	-0-	-0-	2856	3	Y	-0-			-0-
09		2790 #	2723	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	2723	3	Y	-0-			-0-
*10		2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2942	3	Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154															
05		1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1887	3	Y	-0-			-0-
06		1800 #	1734	-0-	-66	-0-	-0-	-0-	1734	3	Y	-0-			-0-
07		1860 #	1784	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1784	3	Y	-0-			-0-
08		1891 #	1709	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	1709	3	Y	-0-			-0-
09		1830 #	1646	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	1646	3	Y	-0-			-0-
10		1891 #	1755	-0-	-136	-0-	-0-	-0-	1755	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 #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270															
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
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-
10		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															
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	33	0	2
06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	Y	36	36	0	2
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	23	3	50	9	Y	45	44	0	3
08	64	R	64	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	Y	36	37	0	2
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	40	9							
*10	40	R	40	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0	2
							26	3	14	9	Y	13	15	0	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277															
05	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-			-0-
06	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-			-0-
07	2762	R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-			-0-
08	2567	R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-			-0-
09	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-			-0-
*10	2770	R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292															
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-
10	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															
05	2015	#	1966	-0-	-49	-0-	1921	3	45	9	Y	41	44	0	3
06	2010	#	1737	-0-	-273	-0-	1713	3	24	9	Y	22	23	0	2
07	2139	#	1870	-0-	-269	-0-	1844	3	26	9	Y	24	23	0	3
08	2139	#	1660	-0-	-479	-0-	1626	3	34	9	Y	31	32	0	2
09	2070	#	1527	-0-	-543	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	0	3
10	1953	#	1857	-0-	-96	-0-	1810	3	47	9	Y	43	40	0	6

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262															
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-			-0-
07	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-			-0-
08	558	#	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-			-0-
09	540	#	421	-0-	-119	-0-	421	3			Y	-0-			-0-
10	558	#	455	-0-	-103	-0-	455	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.// 80473 310		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TUBB, J. B. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 149722		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
05	992 #	793	-0-	-199	-0-	760 3	33 9	Y	30	31 0	2
06	960 #	759	-0-	-201	-0-	731 3	28 9	Y	25	24 0	3
07	992 #	827	-0-	-165	-0-	827 3		Y	-0-	3 0	-0-
08	992 #	514	-0-	-478	-0-	496 3	18 9	Y	16	15 0	1
09	660 #	91	-0-	-569	-0-	81 3	10 9	Y	9	9 0	1
10	682 #	465	-0-	-217	-0-	450 3	15 9	Y	14	13 0	2

TUBB, J. B. "A" TR. B		WELL #: 46		RRCID -> 264338		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123			
05	403 #	146	-0-	-257	-0-	146 3		N	-0-	-0-	
06	390 #	179	-0-	-211	-0-	179 3		N	-0-	-0-	
07	403 #	134	-0-	-269	-0-	134 3		N	-0-	-0-	
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115 3		N	-0-	-0-	
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128 3		N	-0-	-0-	
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118 3		N	-0-	-0-	

TUBB, J. B. -B-		WELL #: 41		RRCID -> 282136		COMPL. DATE 05/07/1981		TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403			
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290 3		Y	-0-	-0-	
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279 3		Y	-0-	-0-	
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243 3		Y	-0-	-0-	
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 3		Y	-0-	-0-	
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	141 3	33 9	Y	30	25 0	5
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220 3		Y	-0-	5 0	-0-

CITATION OIL & GAS CORP.		154235		RRCID -> 052456		COMPL. DATE 04/21/1972		TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A			
BARNESLEY, M. L.		WELL #: 2									
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-	
10	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			
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	62 1	386 3	Y	11	88 1	41
06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	60 1	367 3	Y	8		49
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	62 1	362 3	Y	9		58
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	62 1	349 3	Y	12		70
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	60 1	335 3	Y	10		80
*10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	61 1	321 3	Y	13		93

BARNESLEY "D"		WELL #: 3 L		RRCID -> 152069		COMPL. DATE 08/01/1994		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914			
05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-	-0-	
06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425 3		N	-0-	-0-	
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-	-0-	
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-	-0-	
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405 3		N	-0-	-0-	
*10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-	-0-	

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE								
CITATION OIL & GAS CORP.		//CONT.//		154235											
BARNESLEY "D"		WELL #:		4	RRCID ->	171450	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2812 - 2944			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		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			
05	DLQ	G-10	619	-0-	619	2014	619	3			Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	599	-0-	599	2613	598	3	1	9	Y	1			1
07		3214 R	601	-0-	-2613	-0-	600	3	1	9	Y	1			2
08		595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-			2
09		620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-			2
*10		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-			2

BARNESLEY, M. L.		WELL #:		12	RRCID ->	052926	COMPL. DATE	02/28/1972	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	2662 - 2853			
05	DLQ	G-10	650	-0-	650	2170	650	3			Y	-0-			101
06	DLQ	G-10	628	-0-	628	2798	627	3	1	9	Y	1			102
07		3399 R	601	-0-	-2798	-0-	600	3	1	9	Y	1			103
08		9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-			103
09		630 #	61	-0-	-569	-0-	61	3			Y	-0-			103
*10		876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-			103

BARNESLEY, M. L. "A"		WELL #:		17	RRCID ->	169570	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2538 - 2778			
05		1457 #	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-			164
06		1410 #	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-			164
07		1438 R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-			164
08		1333 #	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-			164
09		1350 #	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	147	1	17
*10		1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-			17

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			
05		1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1321	2	628	9	Y	571	515	1	235
06		1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	957	2	212	9	Y	193	378	1	50
07		1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	1061	2	201	9	Y	183	211	1	22
08		1922 #	1098	-0-	-824	-0-	947	2	151	9	Y	137	139	1	20
*09		1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	943	2	182	9	Y	165	139	1	46
10		620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			46

TUBB, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	075635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4925	PERF.	2916 - 4088			
05	SWR	10	1408	-0-	1408	95048	1299	2	109	9	Y	99	86	1	24
06	SWR	10	1469	-0-	1469	96517	1363	2	106	9	Y	96	91	1	29
07	SWR	10	2254	-0-	2254	98771	2140	2	114	9	Y	104	114	1	19
08	SWR	10	2289	-0-	2289	101060	2192	2	97	9	Y	88	84	1	23
09	SWR	10	1347	-0-	1347	102407	1239	2	108	9	Y	98	105	1	16
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	102407					Y	NO RPT			16

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE																
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710																
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
05		3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3629 2	88 9	Y	80	73 1	39				
06		2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2777 2	33 9	Y	30	57 1	12				
07		3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3182 2	30 9	Y	27	32 1	7				
08		2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756 2	24 9	Y	22	22 1	7				
*09		2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2525 2	31 9	Y	28	24 1	11				
10		2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT		11				

MARTIN, JIMMY INC 530596																
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730																
05		341 #	305	-0-	-36	-0-	305 2		N	-0-		-0-				-0-
06		330 #	277	-0-	-53	-0-	277 2		N	-0-		-0-				-0-
07		341 #	193	-0-	-148	-0-	193 2		N	-0-		-0-				-0-
08		310 #	191	-0-	-119	-0-	191 2		N	-0-		-0-				-0-
09		300 #	191	-0-	-109	-0-	191 2		N	-0-		-0-				-0-
10		310 #	167	-0-	-143	-0-	167 2		N	-0-		-0-				-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339																
DELANE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440																
05		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-		-0-				-0-
06		335 R	335	-0-	-0-	-0-	335 3		N	-0-		-0-				-0-
07		341 #	326	-0-	-15	-0-	326 3		Y	-0-		-0-				-0-
08		341 #	298	-0-	-43	-0-	298 3		Y	-0-		-0-				-0-
09		330 #	309	-0-	-21	-0-	309 3		Y	-0-		-0-				-0-
10		341 #	305	-0-	-36	-0-	305 3		Y	-0-		-0-				-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470																
BARNSELY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A																
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

BARNSELY WELL #: 4 RRCID -> 053273 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A																
05		10 #	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683																
BARNSELY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A																
05		713 #	627	-0-	-86	-0-	627 2		Y	-0-		-0-				-0-
06		690 #	642	-0-	-48	-0-	642 2		Y	-0-		-0-				-0-
07		713 #	668	-0-	-45	-0-	668 2		Y	-0-		-0-				-0-
08		682 #	611	-0-	-71	-0-	611 2		Y	-0-		-0-				-0-
*09		637 R	637	-0-	-0-	-0-	637 2		Y	-0-		-0-				-0-
10		682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT		-0-				-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
 BARNESLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	496 #	427	-0-	-69	-0-	418	2	9	9	Y	8					179
06	480 #	437	-0-	-43	-0-	428	2	9	9	Y	8	135	1			52
07	496 #	459	-0-	-37	-0-	446	2	13	9	Y	12					64
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					72
09	450 #	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	3					75
10	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					75

BARNESLEY, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					44
06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					46
07	403 #	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	Y	1					47
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	Y	1					48
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					49
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					49

BARNESLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

05	434 #	412	-0-	-22	-0-	409	2	3	9	Y	3					103
06	420 #	416	-0-	-4	-0-	413	2	3	9	Y	3					106
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					107
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	Y	1					108
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					109
10	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					109

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

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-
10	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

05	589 #	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	127	-0-	-245	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
*10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	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

05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	839	3	40	9	Y	36	42	1			33
06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10					43
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11					54
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	880	3	13	9	Y	12	56	1			10
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11					21
*10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					31

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (MCKNIGHT)		//CONT.//		80473 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: CRANE					
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		23	RRCID ->	060723	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	3521	PERF.	3017 - 3246	
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	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10		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	
05		384 R	384	-0-	-0-	-0-	384	3		Y	-0-	1	
06		377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-	1	
07		496 #	257	-0-	-239	-0-	257	3		Y	-0-	1	
08		496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3		Y	-0-	1	
09		450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3		Y	-0-	1	
10		403 #	363	-0-	-40	-0-	363	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	
05		468 R	468	-0-	-0-	-0-	468	3		Y	-0-	1	
06		414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3		Y	-0-	1	
07		496 #	358	-0-	-138	-0-	358	3		Y	-0-	1	
08		496 #	408	-0-	-88	-0-	408	3		Y	-0-	1	
09		415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-	1	
*10		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	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	
05		310 R	310	-0-	-0-	-0-	297	3	13	9	Y	11	
06		285 R	285	-0-	-0-	-0-	277	3	8	9	Y	18	
07		310 #	186	-0-	-124	-0-	174	3	12	9	Y	29	
08		310 #	251	-0-	-59	-0-	237	3	14	9	Y	10	
09		216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	16	
*10		251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	26	

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		38	RRCID ->	095167	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2930 - 3196	
05		1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	Y	11	
06		1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	18	
07		1550 #	1122	-0-	-428	-0-	1114	3	8	9	Y	25	
08		1550 #	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	Y	7	
09		1620 #	1269	-0-	-351	-0-	1261	3	8	9	Y	14	
*10		1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	24	

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	
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-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER)															
APACHE CORPORATION											80473 620	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE	
TUBB, J. B. A/C 1											027200				
WELL #: 262 U											RRCID -> 099625	COMPL. DATE 04/06/1982	TOTAL DEPTH 4828	PERF. 3503	- 3602
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
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-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND															
WADDELL, W. N. ET AL											109336				
WELL #: 109											RRCID -> 197590	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 4766	PERF. 3455	- 3592
05	899 #	335	-0-	-564	-0-	324	3	11	9	Y	10	9	0	3	
06	766 R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-	3	0	-0-	
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-			-0-	
08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-			-0-	
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	Y	19	16	0	3	
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	4	0	-0-	

SAND HILLS (TUBB)															
APACHE CORPORATION											80473 682	ASSOCIATED	49B	CNTY: CRANE	
TUBB, J. B. -B-											027200				
WELL #: 15											RRCID -> 067554	COMPL. DATE 12/08/1997	TOTAL DEPTH 4600	PERF. 2718	- 4472
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-	
10	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	
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-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

TUBB, J. B. A/C 1															
WELL #: 154											RRCID -> 092231	COMPL. DATE 02/09/1996	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 2670	- 4383
05	963 R	963	-0-	-0-	-0-	935	3	28	9	Y	25	24	1	3	
06	888 R	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23	24	1	2	
07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	1	2	
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1	1	
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1	3	
*10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1	3	

TUBB, J. B. C															
WELL #: 31											RRCID -> 102328	COMPL. DATE 03/14/1994	TOTAL DEPTH 4780	PERF. 3050	- 4626
05	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-			-0-	
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-			-0-	
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-			-0-	
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-			-0-	
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-			-0-	
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-			-0-	

SAND HILLS (TUBB)												
APACHE CORPORATION												
TUBB, J. B. "D"												
//CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE												
//CONT.// 027200												
WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
05		1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1861 3	107 9	Y	97	94 1	10
06		2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2015 3	101 9	Y	92	95 1	7
07		2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2332 3	101 9	Y	92	92 1	7
08		2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	1923 3	12 4	Y	106	107 1	6
							117 9					
09		2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2018 3	28 4	Y	108	98 1	16
							119 9					
10		1550 #	1315	-0-	-235	-0-	1141 3	174 9	Y	158	144 1	30

TUBB, J. B. C												
WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676												
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-
10	14B2	EXT	-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												
05		375 R	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-		-0-
06		349 R	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-		-0-
07		372 #	278	-0-	-94	-0-	278 3		Y	-0-		-0-
08		372 #	244	-0-	-128	-0-	242 3	2 4	Y	-0-		-0-
09		360 #	30	-0-	-330	-0-	29 3	1 4	Y	-0-		-0-
10		372 #	35	-0-	-337	-0-	35 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												
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

TUBB, J. B. A/C 1												
WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397												
05		159 R	159	-0-	-0-	-0-	131 3	28 9	Y	25	24 1	3
06		102 R	102	-0-	-0-	-0-	77 3	25 9	Y	23	24 1	2
07		93 #	89	-0-	-4	-0-	64 3	25 9	Y	23	23 1	2
08		124 #	97	-0-	-27	-0-	72 3	1 4	Y	22	23 1	1
							24 9					
09		100 R	100	-0-	-0-	-0-	75 3	1 4	Y	22	20 1	3
							24 9					
*10		378 R	378	-0-	-0-	-0-	348 3	30 9	Y	27	25 1	5

TUBB, J. B. "C" A/C 2												
WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486												
05		96 R	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	-0-		-0-
06		90 #	81	-0-	-9	-0-	81 3		Y	-0-		-0-
07		93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-		-0-
08		93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-		-0-
09		90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-		-0-
10		93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB)		//CONT.// 80473 682		ASSOCIATED		49B		CNTY: CRANE			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200									
TUBB, J. B. -C-		WELL #: 33		RRCID -> 223103		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556			
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100 #	3091	-0-	-9	-0-	3091 3		Y	-0-		-0-
06	3060 #	2932	-0-	-128	-0-	2932 3		Y	-0-		-0-
07	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3		Y	-0-		-0-
08	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3227 3	21 4	Y	-0-		-0-
09	3180 #	3082	-0-	-98	-0-	3039 3	43 4	Y	-0-		-0-
10	3565 #	3433	-0-	-132	-0-	3433 3		Y	-0-		-0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND				109336							
WADDELL, W. N. ET AL TR. I		WELL #: 173		RRCID -> 051830		COMPL. DATE 01/12/1972		TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A			
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-
10	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			
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-
10	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			
05	2139 #	1409	-0-	-730	-0-	1368 3	41 9	N	37	39 0	4
06	2070 #	1275	-0-	-795	-0-	1247 3	28 9	N	25	25 0	4
07	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2463 3	45 9	N	41	39 0	6
08	2139 #	1900	-0-	-239	-0-	1868 3	32 9	N	29	31 0	4
09	2116 R	2116	-0-	-0-	-0-	2073 3	43 9	N	39	36 0	7
*10	2311 R	2311	-0-	-0-	-0-	2257 3	54 9	N	49	50 0	6

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 843		RRCID -> 187218		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142			
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	380 3	20 9	Y	18	19 0	2
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	284 3	13 9	Y	12	12 0	2
07	545 R	545	-0-	-0-	-0-	523 3	22 9	Y	20	19 0	3
08	467 R	467	-0-	-0-	-0-	452 3	15 9	Y	14	15 0	2
09	514 R	514	-0-	-0-	-0-	492 3	22 9	Y	20	18 0	4
*10	549 R	549	-0-	-0-	-0-	523 3	26 9	Y	24	25 0	3

WADDELL, W. N. ET AL		WELL #: 137		RRCID -> 191020		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635			
05	2170 #	2147	-0-	-23	-0-	2129 3	18 9	Y	16	16 0	1
06	2100 #	2047	-0-	-53	-0-	2027 3	20 9	Y	18	18 0	1
07	2170 #	2035	-0-	-135	-0-	2011 3	24 9	Y	22	22 0	1
08	2170 #	2001	-0-	-169	-0-	1966 3	35 9	Y	32	32 0	1
09	2130 #	1895	-0-	-235	-0-	1859 3	36 9	Y	33	32 0	2
10	2139 #	1920	-0-	-219	-0-	1900 3	20 9	Y	18	20 0	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
 BURNETT OIL CO., INC. 110016
 MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1209 #	1175	-0-	-34	-0-	1175	2	N	-0-		-0-
06	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2	N	-0-		-0-
07	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2	N	-0-		-0-
08	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2	N	-0-		-0-
09	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-		-0-
*10	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	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

05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	-0-
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	-0-
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
 TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3		Y	-0-	-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3		Y	-0-	-0-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3		Y	-0-	-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3		Y	-0-	-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3		Y	-0-	-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3		Y	-0-	-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

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-
10	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

05	775 #	769	-0-	-6	-0-	741	3	28	9	N	25	25	0	1
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	707	3	29	9	N	26	27	0	-0-
07	775 #	759	-0-	-16	-0-	724	3	35	9	N	32	31	0	1
08	775 #	753	-0-	-22	-0-	722	3	31	9	N	28	29	0	-0-
09	750 #	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0	-0-
10	775 #	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0	1

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

05	682 #	585	-0-	-97	-0-	504	3	81	9	N	74	74	0	2
06	900 #	600	-0-	-300	-0-	507	3	6	4	N	79	80	0	1
						87	9							
07	930 #	617	-0-	-313	-0-	512	3	105	9	N	95	94	0	2
08	930 #	535	-0-	-395	-0-	451	3	44	4	N	36	37	0	1
						40	9							
09	600 #	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0	-0-
						28	9							
10	620 #	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0	1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE													
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336													
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334													
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
05	SWR 10		2116	-0-	2116	32805	1981 3	135 9	Y	123	126 0		3
06	SWR 10		1947	-0-	1947	34752	1802 3	145 9	Y	132	133 0		2
07	SWR 10		1901	-0-	1901	36653	1728 3	173 9	Y	157	156 0		3
08	SWR 10		1853	-0-	1853	38506	1700 3	153 9	Y	139	140 0		2
09	SWR 10		1719	-0-	1719	40225	1603 3	116 9	Y	105	105 0		2
10	SWR 10		1748	-0-	1748	41973	1627 3	121 9	Y	110	110 0		2

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													
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-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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													
05	620 N		83	-0-	-537	-0-	44 3	39 9	Y	35	36 1		4
06	210 N		149	-0-	-61	-0-	126 3	23 9	Y	21	23 1		2
07	1075 N		1075	-0-	-0-	-0-	1073 3	2 9	Y	2	4 1		-0-
08	94 N		94	-0-	-0-	-0-	40 3	1 4	Y	48	45 1		3
							53 9						
09	150 N		134	-0-	-16	-0-	47 3	1 4	Y	78	69 1		12
							86 9						
10	620 N		110	-0-	-510	-0-	57 3	53 9	Y	48	51 1		9

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													
05	279 N		260	-0-	-19	-0-	260 3		Y	-0-			-0-
06	360 N		314	-0-	-46	-0-	307 3	7 4	Y	-0-			-0-
07	298 N		298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	-0-			-0-
08	300 N		300	-0-	-0-	-0-	284 3	16 4	Y	-0-			-0-
09	300 N		294	-0-	-6	-0-	294 3		Y	-0-			-0-
*10	327 N		327	-0-	-0-	-0-	327 3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488													
05	719 N		719	-0-	-0-	-0-	719 3		N	-0-			-0-
06	690 N		686	-0-	-4	-0-	686 3		N	-0-			-0-
07	713 N		703	-0-	-10	-0-	703 3		N	-0-			-0-
08	713 N		697	-0-	-16	-0-	697 3		N	-0-			-0-
09	690 N		671	-0-	-19	-0-	671 3		N	-0-			-0-
10	713 N		685	-0-	-28	-0-	685 3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470													
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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 #: 988		RRCID -> 154681		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 5862		PERF. 2324 - 2380	
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
05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537 3		Y	-0-		-0-
06	510 N	509	-0-	-1	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
07	558 N	517	-0-	-41	-0-	517 3		Y	-0-		-0-
08	527 N	249	-0-	-278	-0-	249 3		Y	-0-		-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-		-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 1013		RRCID -> 154682		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 3540		PERF. 2390 - 2498	
05	465 N	450	-0-	-15	-0-	450 3		N	-0-		-0-
06	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 3		N	-0-		-0-
07	527 N	428	-0-	-99	-0-	428 3		N	-0-		-0-
08	465 N	418	-0-	-47	-0-	418 3		N	-0-		-0-
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	410 3		N	-0-		-0-
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	415 3		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 533		RRCID -> 154781		COMPL. DATE 06/19/1995		TOTAL DEPTH 3455		PERF. 2339 - 2435	
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-
10	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	
05	651 N	630	-0-	-21	-0-	630 3		N	-0-		-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-	587 3		N	-0-		-0-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596 3		N	-0-		-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613 3		N	-0-		-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589 3		N	-0-		-0-
*10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 332		RRCID -> 157163		COMPL. DATE 01/23/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2340 - 2442	
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-
10	14B2 EXT	-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	
05	713 N	688	-0-	-25	-0-	688 3		N	-0-		-0-
06	660 N	658	-0-	-2	-0-	658 3		N	-0-		-0-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661 3		N	-0-		-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659 3		N	-0-		-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617 3		N	-0-		-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643 3		N	-0-		-0-

WADDELL, W.N. ET AL		WELL #: 671		RRCID -> 157166		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2448 - 2561	
05	961 N	900	-0-	-61	-0-	900 3		N	-0-		-0-
06	900 N	839	-0-	-61	-0-	839 3		N	-0-		-0-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861 3		N	-0-		-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845 3		N	-0-		-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808 3		N	-0-		-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	859 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 #: 1029	RRCID -> 157168	COMPL. DATE 01/23/1996	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2396	- 2468	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	434 N	411	-0-	-23	-0-	411 3				-0-
06	420 N	319	-0-	-101	-0-	319 3				-0-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352 3				-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3				-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3				-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331 3				-0-

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #: 290	RRCID -> 161950	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 2414	- 2518	
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113 3				-0-
06	210 N	126	-0-	-84	-0-	123 3	3 4	Y		-0-
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y		-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149 3	8 4	Y		-0-
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y		-0-
*10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y		-0-

WADDELL, W.N. ETAL				WELL #: 718	RRCID -> 161953	COMPL. DATE 11/16/1996	TOTAL DEPTH 3063	PERF. 2431	- 2458	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1501	RRCID -> 215533	COMPL. DATE 03/11/2006	TOTAL DEPTH 3566	PERF. 2512	- 2624	
05	992 N	897	-0-	-95	-0-	897 3		Y		-0-
06	930 N	839	-0-	-91	-0-	839 3		Y		-0-
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	846 3		Y		-0-
08	899 N	873	-0-	-26	-0-	873 3		Y		-0-
09	840 N	833	-0-	-7	-0-	833 3		Y		-0-
*10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918 3		Y		-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 334	RRCID -> 215538	COMPL. DATE 03/02/2006	TOTAL DEPTH 3435	PERF. 2320	- 2432	
05	899 N	848	-0-	-51	-0-	848 3		N		-0-
06	840 N	806	-0-	-34	-0-	806 3		N		-0-
07	868 N	824	-0-	-44	-0-	824 3		N		-0-
08	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3		N		-0-
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	779 3		N		-0-
10	837 N	803	-0-	-34	-0-	803 3		N		-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 647	RRCID -> 215643	COMPL. DATE 03/20/2006	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 2342	- 2404	
05	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		Y		-0-
06	810 N	784	-0-	-26	-0-	784 3		Y		-0-
07	837 N	793	-0-	-44	-0-	793 3		Y		-0-
08	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		Y		-0-
09	780 N	756	-0-	-24	-0-	756 3		Y		-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781 3		Y		-0-

WADDELL, W. N. ET AL				WELL #: 1235	RRCID -> 215664	COMPL. DATE 04/02/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2620	- 2736	
05	806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3		Y		-0-
06	750 N	704	-0-	-46	-0-	704 3		Y		-0-
07	775 N	678	-0-	-97	-0-	678 3		Y		-0-
08	713 N	671	-0-	-42	-0-	671 3		Y		-0-
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734 3		Y		-0-
*10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		Y		-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE												
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336												
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658												
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
05	1860 N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-	-0-
06	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			Y	-0-	-0-
07	1798 N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			Y	-0-	-0-
08	1798 N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			Y	-0-	-0-
09	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-	-0-
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424												
05	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-	-0-
06	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-	-0-
07	1147 N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-	-0-
08	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-	-0-
09	1080 N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-	-0-
10	1116 N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596												
05	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-	-0-
06	1470 N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-	-0-
07	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-	-0-
08	1488 N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-	-0-
09	1410 N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-	-0-
10	1426 N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584												
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456												
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556												
05	310 N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-	-0-
06	360 N	300	-0-	-60	-0-	294	3	6	4	Y	-0-	-0-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-	-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15	4	Y	-0-	-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516												
05	806 N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-	-0-
06	750 N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-	-0-
07	744 N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-	-0-
08	744 N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-	-0-
09	720 N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-	-0-
10	651 N	579	-0-	-72	-0-	579	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. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
05		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	-0-	1566	3	N	-0-
06		1560 N	1490	-0-	-70	-0-	-0-	1490	3	N	-0-
07		1581 N	1557	-0-	-24	-0-	-0-	1557	3	N	-0-
08		1581 N	1523	-0-	-58	-0-	-0-	1523	3	N	-0-
09		1500 N	1456	-0-	-44	-0-	-0-	1456	3	N	-0-
10		1550 N	1497	-0-	-53	-0-	-0-	1497	3	N	-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550											
05		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-
06		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	-0-	1508	3	N	-0-
07		1829 N	1450	-0-	-379	-0-	-0-	1450	3	N	-0-
08		1829 N	1399	-0-	-430	-0-	-0-	1399	3	N	-0-
09		1500 N	1387	-0-	-113	-0-	-0-	1387	3	N	-0-
10		1457 N	1359	-0-	-98	-0-	-0-	1359	3	N	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648											
05		2015 N	1947	-0-	-68	-0-	-0-	1947	3	N	-0-
06		1890 N	1871	-0-	-19	-0-	-0-	1871	3	N	-0-
07		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	-0-	1915	3	N	-0-
08		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	-0-	1902	3	N	-0-
09		1860 N	1830	-0-	-30	-0-	-0-	1830	3	N	-0-
10		1922 N	1890	-0-	-32	-0-	-0-	1890	3	N	-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580											
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WADDELL, W.N., ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415											
05		1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	3	Y	-0-
06		944 N	944	-0-	-0-	-0-	-0-	944	3	Y	-0-
07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3	Y	-0-
08		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3	Y	-0-
09		921 N	921	-0-	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-
*10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	-0-	954	3	Y	-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510											
05		682 N	650	-0-	-32	-0-	-0-	650	3	N	-0-
06		630 N	620	-0-	-10	-0-	-0-	620	3	N	-0-
07		651 N	633	-0-	-18	-0-	-0-	633	3	N	-0-
08		651 N	626	-0-	-25	-0-	-0-	626	3	N	-0-
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	-0-	602	3	N	-0-
10		620 N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	620	3	N	-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692											
05		5735 X	4025	-0-	-1710	-0-	-0-	4025	3	Y	-0-
06		5550 X	5379	-0-	-171	-0-	-0-	5322	3	57 4 Y	-0-
07		6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	-0-	6132	3	Y	-0-
08		5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	-0-	5367	3	424 4 Y	-0-
09		5370 X	4886	-0-	-484	-0-	-0-	3890	3	996 4 Y	-0-
*10		5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	-0-	5850	3	Y	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

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
05	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 3		N	-0-			-0-
06	930 N	859	-0-	-71	-0-	859 3		N	-0-			-0-
07	899 N	877	-0-	-22	-0-	877 3		N	-0-			-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	865 3	117 9	N	106	98 0		8
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	830 3	66 9	N	60	59 0		9
*10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	854 3	50 9	N	45	51 0		3

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
 LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

05	14B2 EXT	28	-0-	28	80	28 3		N	-0-			-0-
06	107 X	27	-0-	-80	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		N	-0-			-0-
06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 3		N	-0-			-0-
*10	3100 N	3281	-0-	181	181	3281 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3		N	-0-			-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-			-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		N	-0-			-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

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-
10	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

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-
10	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 UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	157083	COMPL. DATE	10/23/1995	TOTAL DEPTH	3188	PERF. 2366 -	2496			
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
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	-0-	207	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	-0-	210	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		61	RRCID ->	157436	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	3575	PERF. 2392 -	3575			
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #:		62	RRCID ->	157437	COMPL. DATE	08/13/1995	TOTAL DEPTH	3536	PERF. 2550 -	3536			
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	115	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		28	RRCID ->	200564	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	3411	PERF. 2418 -	2555			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J. A/C 2		WELL #:		30	RRCID ->	203841	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2454 -	2622			
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	372 N	298	-0-	-74	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	372 N	301	-0-	-71	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	-0-	325	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	-0-	308	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	204039	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	4990	PERF. 2456 -	2602			
05	14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	73	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	-0-	100	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	123 X	23	-0-	-100	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	23 X	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	-0-	27	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	205277	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2403 -	2515			
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	178	-0-	-70	-0-	-0-	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	-0-	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	-0-	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585								
SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 206268		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574		
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
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 3	N	-0-		-0-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112 3	N	-0-		-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110 3	N	-0-		-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114 3	N	-0-		-0-
*10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3	N	-0-		-0-

SAND HILL TUBB UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 206312		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786		
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 3	N	-0-		-0-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643 3	N	-0-		-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662 3	N	-0-		-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717 3	N	-0-		-0-
*10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 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		
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-
10	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		
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		-0-
06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3	N	-0-		-0-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3	N	-0-		-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 3	N	-0-		-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117 3	N	-0-		-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 14		RRCID -> 209246		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LEA, P.J.		WELL #: 101		RRCID -> 209574		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452		
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 3	N	-0-		-0-
06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3	N	-0-		-0-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-		-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 3	N	-0-		-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3	N	-0-		-0-

LEA, P. J.		WELL #: 103		RRCID -> 209697		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508		
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3	N	-0-		-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 3	N	-0-		-0-
07	217 N	183	-0-	-34	-0-	183 3	N	-0-		-0-
08	217 N	182	-0-	-35	-0-	182 3	N	-0-		-0-
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	N	-0-		-0-
*10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 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 #: 102		RRCID -> 209763		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490			
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
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3	N	-0-	-0-	-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3	N	-0-	-0-	-0-
07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3	N	-0-	-0-	-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 104		RRCID -> 210072		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610			
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-	-0-	-0-
06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
07	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-	-0-	-0-
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3	N	-0-	-0-	-0-
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 105		RRCID -> 210073		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730			
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3	N	-0-	-0-	-0-
06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-	-0-	-0-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, P. J.		WELL #: 107		RRCID -> 210866		COMPL. DATE 07/13/2005		TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 108		RRCID -> 210876		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 2824 PERF. 2380 - 2516			
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-	-0-	-0-
06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3	N	-0-	-0-	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 117		RRCID -> 210911		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510			
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3	N	-0-	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3	N	-0-	-0-	-0-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3	N	-0-	-0-	-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3	N	-0-	-0-	-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-	-0-	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 110		RRCID -> 211925		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	N	-0-	-0-	-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	N	-0-	-0-	-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-
*10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3	N	-0-	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.// 80473 833		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE	
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585							
LEA, P.J.		WELL #: 109		RRCID -> 211952		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512	
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
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-
06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 3		N	-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		N	-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-
*10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 116		RRCID -> 212061		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741	
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3		N	-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		N	-0-
07	372 N	277	-0-	-95	-0-	277 3		N	-0-
08	372 N	279	-0-	-93	-0-	279 3		N	-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 3		N	-0-
*10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 106		RRCID -> 212065		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572	
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		N	-0-
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-
09	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		N	-0-
*10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 3		N	-0-

LEA, KATIE W.		WELL #: 111		RRCID -> 212067		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 3		N	-0-
08	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 3		N	-0-
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 3		N	-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-

LEA, P.J.		WELL #: 113		RRCID -> 212113		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594	
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3		N	-0-
07	279 N	217	-0-	-62	-0-	217 3		N	-0-
08	279 N	213	-0-	-66	-0-	213 3		N	-0-
09	270 N	212	-0-	-58	-0-	212 3		N	-0-
*10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 39A		RRCID -> 212740		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730	
05	186 N	167	-0-	-19	-0-	167 3		N	-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	111 3		N	-0-
07	155 N	92	-0-	-63	-0-	92 3		N	-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3		N	-0-
*10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		N	-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 212808		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874	
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		N	-0-
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-
07	124 N	92	-0-	-32	-0-	92 3		N	-0-
08	124 N	99	-0-	-25	-0-	99 3		N	-0-
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 3		N	-0-
*10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY)		//CONT.//		80473 833	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE				
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.//		881585									
SAND HILL TUBB UNIT		WELL #:		94	RRCID ->	212811	COMPL. DATE	02/02/2005	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2498 - 2730	
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
05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-			-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	3	N	-0-			-0-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	-0-	143	3	N	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	-0-	172	3	N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		114	RRCID ->	213175	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2442 - 2558	
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	3	N	-0-			-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	-0-	69	3	N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	82	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	
05	680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-			-0-
07	713 N	427	-0-	-286	-0-	-0-	427	3	N	-0-			-0-
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	-0-	438	3	N	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	-0-	471	3	N	-0-			-0-
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	546	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	
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-			-0-
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	361	3	N	-0-			-0-
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	-0-	309	3	N	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	-0-	312	3	N	-0-			-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	-0-	338	3	N	-0-			-0-
*10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-

LEA, KATIE W.		WELL #:		112	RRCID ->	213412	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	3412	PERF.	3060 - 3200	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEA, P.J. A/C 5		WELL #:		115	RRCID ->	216175	COMPL. DATE	07/23/2005	TOTAL DEPTH	3125	PERF.	2584 - 2700	
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	3	N	-0-			-0-
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-			-0-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	-0-	149	3	N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	-0-	141	3	N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	-0-	146	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS TUBB UNIT		WELL #:		92	RRCID ->	216923	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	2672 - 2850	
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	3	N	-0-			-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	-0-	316	3	N	-0-			-0-
07	341 N	257	-0-	-84	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
08	341 N	274	-0-	-67	-0-	-0-	274	3	N	-0-			-0-
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	-0-	275	3	N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	341	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.)														
APACHE CORPORATION														
TUBB, J B A/C 1														
80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
027200														
WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	837 N	646	-0-	-191	-0-	618	3	28	9	Y	25	24	1	3
06	810 N	363	-0-	-447	-0-	339	3	24	9	Y	22	23	1	2
07	837 N	455	-0-	-382	-0-	430	3	25	9	Y	23	23	1	2
08	651 N	636	-0-	-15	-0-	608	3	4	4	Y	22	23	1	1
						24	9							
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	22	20	1	3
						24	9							
10	465 N	411	-0-	-54	-0-	381	3	30	9	Y	27	25	1	5

SAND HILLS, NW. (TUBB)														
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND														
WADDELL, W. N. EL AL TR. D														
80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE														
109336														
WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-	-	-	-	Y	-0-	-	-	-0-

SAND HILLS, S. (HOLT)														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.														
BARNESLEY, M. L.														
80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
251726														
WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	680	-0-	680	-0-	680	3			Y	-0-			15
06	DLQ G-10	599	-0-	599	-0-	1279	3	1	9	Y	1			16
07	1939 N	660	-0-	-1279	-0-	659	3	1	9	Y	1			17
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-			17
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-			17
*10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-			17

SAND HILLS, WEST														
CHEVRON U. S. A. INC.														
ESTES, W. A.														
80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE														
148113														
WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	1	-0-	1	-0-	65	1	3		Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	65				Y	-0-			-0-
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-	-				Y	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-				Y	-0-			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)														
BLACKBEARD OPERATING, LLC														
TUNSTILL														
80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD														
073056														
WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-				N	NO RPT			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//	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 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
05		4092 X	4032	-0-	-60	-0-	4032 3	N	-0-			-0-
06		3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921 3	N	-0-			-0-
07		4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015 3	N	-0-			-0-
08		4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897 3	N	-0-			-0-
09		3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623 3	N	-0-			-0-
10		4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887 3	N	-0-			-0-

ESTES, W. A.			WELL #: 73	RRCID ->	033090	COMPL. DATE	04/14/1964	TOTAL DEPTH	6372	PERF.	N/A	
05		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6357 3	6 9 N	5	6 1		1
06		6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6022 3	12 9 N	11	10 1		2
07		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5800 3	13 9 N	12	11 1		3
08		6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	6060 3	7 9 N	6	8 1		1
09		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749 3	13 9 N	12	11 1		2
*10		5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759 3	13 9 N	12	12 1		2

ESTES, W. A.			WELL #: 91	RRCID ->	052331	COMPL. DATE	03/15/1972	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	N/A	
05		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713 3	1 9 N	1	1 1		-0-
06		1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571 3	2 9 N	2	2 1		-0-
07		1612 N	1095	-0-	-517	-0-	1092 3	3 9 N	3	2 1		1
08		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697 3		-0-	1 1		-0-
09		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641 3		-0-			-0-
*10		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668 3		-0-			-0-

ESTES, W. A.			WELL #: 93	RRCID ->	062101	COMPL. DATE	05/12/1975	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	N/A	
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

ESTES, W. A.			WELL #: 94	RRCID ->	062758	COMPL. DATE	07/01/1975	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	N/A	
05		6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6662 3	10 9 N	9	8 1		2
06		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9145 3	31 9 N	28	25 1		5
07		7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7379 3	77 9 N	70	59 1		16
08		3100 X	2210	-0-	-890	-0-	2181 3	29 9 N	26	38 1		4
09		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004 3	17 9 N	15	17 1		2
10		3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1678 3	31 9 N	28	25 1		5

OXY USA INC.			630591									
WINTER 5-20			WELL #: 1	RRCID ->	173437	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	6664	PERF.	6631 - 6641	
05		310 N	308	-0-	-2	-0-	180 2	128 9 Y	116	137 1		63
06		300 N	233	-0-	-67	-0-	145 2	88 9 Y	80	121 1		22
07		345 N	345	-0-	-0-	-0-	201 2	144 9 Y	131	100 1		53
08		310 N	305	-0-	-5	-0-	167 2	138 9 Y	125	142 1		36
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	171 2	165 9 Y	150	138 1		48
*10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	184 2	158 9 Y	144	138 1		54

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		80481 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WARD					
OXY USA INC.		//CONT.//		630591										
WINTER 7-20				WELL #:	2H	RRCID ->	185625	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 6638 - 8300		
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406					Y	-0-			-0-

RAYDEN TUBB, J. B.				695567		RRCID ->	020755	COMPL. DATE	07/29/1962	TOTAL DEPTH	6350	PERF. N/A
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-	-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-	-0-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-	-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-	-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-	-0-
*10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-	-0-

TUBB, J. B.				WELL #:	2	RRCID ->	033881	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	6410	PERF. N/A
05	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-	-0-
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-	-0-
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3			N	-0-	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-	-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-	-0-
*10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-	-0-

WILLIAMS OIL COMPANY ESTES, W. A.				925440		RRCID ->	022985	COMPL. DATE	05/28/1963	TOTAL DEPTH	6365	PERF. N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17												

ESTES, W. A.				WELL #:	57	RRCID ->	031178	COMPL. DATE	07/13/1961	TOTAL DEPTH	6316	PERF. N/A
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WRISTEN BROS.				WELL #:	80	RRCID ->	035605	COMPL. DATE	02/24/1965	TOTAL DEPTH	6224	PERF. N/A
05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-	-0-
06	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-	-0-
07	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-	-0-
08	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-	-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	-0-
*10	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			N	-0-	-0-

WRISTEN BROS.				WELL #:	99	RRCID ->	068060	COMPL. DATE	07/09/1976	TOTAL DEPTH	6300	PERF. N/A
05	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-	-0-
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-	-0-
07	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-	-0-
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-	-0-
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-	-0-
*10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	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															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		620 N	532	-0-	-88	-0-	515	3	17	9	N	15	21	1	4
06		600 N	416	-0-	-184	-0-	384	3	32	9	N	29	28	1	5
07		651 N	481	-0-	-170	-0-	417	3	64	9	N	58	50	1	13
08		845 N	845	-0-	-0-	-0-	627	3	218	9	N	198	181	1	30
09		626 N	626	-0-	-0-	-0-	606	3	20	9	N	18	45	1	3
*10		632 N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	12	1	2

ESTES, W. A.															
WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996															
05		5952 X	5749	-0-	-203	-0-	5748	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
06		5760 X	5515	-0-	-245	-0-	5513	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
07		5952 X	5617	-0-	-335	-0-	5617	3			Y	-0-			-0-
08		5859 X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			Y	-0-			-0-
09		5550 X	5358	-0-	-192	-0-	5358	3			Y	-0-			-0-
10		5735 X	5475	-0-	-260	-0-	5475	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															
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-
10		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															
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-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 5715															
05		SWR 10	4651	-0-	4651	25539	4562	3	89	9	N	81	73	0	23
06		SWR 10	4272	-0-	4272	29811	4113	3	58	4	N	92	98	0	17
07		SWR 10	5527	-0-	5527	35338	5406	3	121	9	N	110	101	0	26
08		SWR 10	5345	-0-	5345	40683	5238	3	107	9	N	97	93	0	30
09		SWR 10	3803	-0-	3803	44486	3707	3	96	9	N	87	96	0	21
10		SWR 10	3982	-0-	3982	48468	3872	3	110	9	N	100	107	0	14

WADDELL, W. N. ET AL															
WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741															
05		4061 X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			Y	-0-			-0-
06		3930 X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			Y	-0-			-0-
07		4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-			-0-
08		4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-			-0-
09		3900 X	3843	-0-	-57	-0-	3843	3			Y	-0-			-0-
10		3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	3			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAND LAKE (ATOKA)		80509 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES								
JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #: 1-U		RRCID -> 219649		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16210		PERF. 14268 - 14367				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		WELL #: 1H		RRCID -> 259983		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 8900 - 12306				
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					209

SEVINGILLS 55-1-25		WELL #: 1H		RRCID -> 260198		COMPL. DATE 01/27/2011		TOTAL DEPTH 8563		PERF. 8901 - 12184						
05	T. A.	4792	-0-	4792	36018	4412	2	380	9	Y	345	356	0	2	1	2
06	36018 X	-0-	-0-	-36018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
08	29233 X	4282	-0-	-24951	-0-	4119	2	163	9	Y	148	145	0	2	8	1
09	28290 X	19081	-0-	-9209	-0-	18698	2	383	9	Y	348	341	0	5	8	3
*10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	7978	2	124	9	Y	113	111	0	4	8	1

BULLHEAD 55-1-41		WELL #: 1H		RRCID -> 261647		COMPL. DATE 08/26/2010		TOTAL DEPTH 7982		PERF. 8628 - 11867						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

ANDERSON 2		WELL #: 2H		RRCID -> 265228		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 9790 - 13000						
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2328	2	418	9	N	380	180	1	8	8	826
06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6392	2	974	9	N	885	918	1	2	8	791
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2418	2	201	9	N	183	332	1	4	8	638
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3777	2	625	9	N	568	559	1	1	8	646
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3348	2	510	9	N	464	561	1	11	8	538
*10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1119	2	246	9	N	224	6	8			756

BLACKTIP STATE A UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 265248		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13055		PERF. 9250 - 12942						
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	6231	2	2103	9	N	1912	2049	1	2	8	477
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	6168	2	2168	9	N	1971	1870	1	1	8	577
07	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	6583	2	1638	9	N	1489	1638	1	2	8	426
08	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	5801	2	1841	9	N	1674	1493	1	1	8	606
09	6687 X	6687	-0-	-0-	-0-	5405	2	1282	9	N	1165	1309	1	3	8	459
*10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	5614	2	1301	9	N	1183	1131	1	3	8	508

SANDBAR (BONE SPRING)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
SEVENGILLS 55-1-25														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 020528														
WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05		31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	30714 2	480 9	Y	436	434 0	2 1		2
06		28835 X	28835	-0-	-0-	-0-	28382 2	453 9	Y	412	410 0	1 8		3
07		21638 X	18376	-0-	-3262	-0-	17973 2	403 9	Y	366	365 0	1 8		3
08		31186 X	23340	-0-	-7846	-0-	22899 2	441 9	Y	401	400 0	1 8		3
09		30180 X	28105	-0-	-2075	-0-	27640 2	465 9	Y	423	421 0	1 8		4
10		31186 X	16219	-0-	-14967	-0-	15915 2	304 9	Y	276	277 0	1 8		2

BULLHEAD 55-1-41														
WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041														
05		28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	27026 2	1243 9	Y	1130	1118 0	5 1		6
06		21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20496 2	690 9	Y	627	629 0			4
07		3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-			Y	-0-	4 0			-0-
08		28272 X	-0-	-0-	-28272	-0-			Y	-0-				-0-
09		27360 X	22398	-0-	-4962	-0-	21951 2	447 9	Y	406	401 0	1 8		4
10		28272 X	2212	-0-	-26060	-0-	2212 2		Y	-0-	4 0			-0-

SEVENGILLS 54-2-7														
WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578														
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-
10		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														
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

SEVENGILLS 55-2-1														
WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274														
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-
10		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														
05		11408 X	10186	-0-	-1222	-0-	9505 2	681 9	Y	619	616 0	3 1		3
06		11040 X	8998	-0-	-2042	-0-	8576 2	422 9	Y	384	384 0			3
07		11315 X	10723	-0-	-592	-0-	10118 2	605 9	Y	550	549 0			4
08		10850 X	8074	-0-	-2776	-0-	7892 2	182 9	Y	165	168 0			1
09		9870 X	6218	-0-	-3652	-0-	6079 2	139 9	Y	126	126 0			1
10		10726 X	4491	-0-	-6235	-0-	4471 2	20 9	Y	18	19 0			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
 SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	600 X	192	-0-	-408	-0-	149	2	43	9	Y	39	39	0			-0-
07	620 X	73	-0-	-547	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	300 X	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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-
10	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

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-
10	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

05	17422 X	11198	-0-	-6224	-0-	10602	2	596	9	Y	542	541	0	3	1	3
06	16860 X	5236	-0-	-11624	-0-	4909	2	327	9	Y	297	298	0			2
07	17422 X	1967	-0-	-15455	-0-	1833	2	134	9	Y	122	123	0			1
08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0			3
09	14010 X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0			3
*10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1	8	2

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0			2
09	T. A.	10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0			4
10	T. A.	3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1	8	1

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

05	26536 X	23028	-0-	-3508	-0-	23028	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	29580 X	21307	-0-	-8273	-0-	21307	2			Y	-0-					-0-
07	30566 X	20907	-0-	-9659	-0-	20907	2			Y	-0-					-0-
08	30566 X	19045	-0-	-11521	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4
09	22620 X	18747	-0-	-3873	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6
10	23033 X	14547	-0-	-8486	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BULLHEAD 55-1-31		WELL #:		9H	RRCID -> 268225	COMPL. DATE 05/28/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF. 8358	- 12097		
M	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
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-
10	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		
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-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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		
05	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	31351 2	229 9	Y	208	206 0	1 1	1
06	27540 X	18117	-0-	-9423	-0-	17880 2	237 9	Y	215	212 0	2 8	2
07	28458 X	25994	-0-	-2464	-0-	25547 2	447 9	Y	406	400 0	5 8	3
08	31589 X	18653	-0-	-12936	-0-	18434 2	219 9	Y	199	198 0	2 8	2
09	30570 X	19896	-0-	-10674	-0-	19587 2	309 9	Y	281	279 0	1 8	3
10	31589 X	22174	-0-	-9415	-0-	21820 2	354 9	Y	322	312 0	11 8	2
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		6H	RRCID -> 270700	COMPL. DATE 02/25/2013	TOTAL DEPTH	8487	PERF. 9460	- 13140		
05	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10200 2	228 9	Y	207	206 0	1 1	1
06	12420 X	7977	-0-	-4443	-0-	7742 2	235 9	Y	214	212 0	1 8	2
07	12834 X	10877	-0-	-1957	-0-	10431 2	446 9	Y	405	400 0	4 8	3
08	12834 X	7098	-0-	-5736	-0-	6880 2	218 9	Y	198	198 0	1 8	2
09	10080 X	4489	-0-	-5591	-0-	4180 2	309 9	Y	281	279 0	1 8	3
10	10881 X	2788	-0-	-8093	-0-	2441 2	347 9	Y	315	312 0	4 8	2
SEVENGILLS 54-1-31		WELL #:		5H	RRCID -> 270702	COMPL. DATE 11/15/2012	TOTAL DEPTH	8615	PERF. 8960	- 12877		
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-
10	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															
BULLHEAD 55-1-39		WELL #:		2H	RRCID ->	271380	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8261	PERF.	8882 - 12637					
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				
05		21064 X	21064	-0-	-0-	-0-	20493	2	571	9	Y	519	513	0	2	1	3
06		19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19512	2	436	9	Y	396	394	0	2	8	3
07		36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	36037	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08		21049 X	5387	-0-	-15662	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09		34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
*10		47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		9H	RRCID ->	271544	COMPL. DATE	02/13/2013	TOTAL DEPTH	8467	PERF.	8993 - 12950					
05		35625 X	35625	-0-	-0-	-0-	35396	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
06		29190 X	20172	-0-	-9018	-0-	19935	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07		30163 X	29086	-0-	-1077	-0-	28639	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08		35619 X	20531	-0-	-15088	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09		34470 X	18691	-0-	-15779	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10		35619 X	16888	-0-	-18731	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		5H	RRCID ->	271631	COMPL. DATE	03/06/2013	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	9343 - 13185					
05		10726 X	6989	-0-	-3737	-0-	6762	2	227	9	Y	206	206	0	1	1	1
06		10380 X	6170	-0-	-4210	-0-	5935	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07		10726 X	8260	-0-	-2466	-0-	7817	2	443	9	Y	403	400	0	2	8	3
08		10106 X	5565	-0-	-4541	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09		6840 X	4902	-0-	-1938	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0	2	8	3
10		8246 X	2795	-0-	-5451	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		8H	RRCID ->	271657	COMPL. DATE	02/15/2013	TOTAL DEPTH	8438	PERF.	8870 - 13065					
05		22463 X	22463	-0-	-0-	-0-	22234	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
06		18900 X	14216	-0-	-4684	-0-	13979	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2
07		20182 X	20182	-0-	-0-	-0-	19734	2	448	9	Y	407	400	0	6	8	3
08		22475 X	13915	-0-	-8560	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09		21750 X	11711	-0-	-10039	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3
10		22475 X	9870	-0-	-12605	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2

SEVENGILLS 55-1-35		WELL #:		1H	RRCID ->	271673	COMPL. DATE	02/25/2013	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	9248 - 13165					
05		17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	16959	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
06		14970 X	10576	-0-	-4394	-0-	10341	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2
07		15469 X	14734	-0-	-735	-0-	14290	2	444	9	Y	404	400	0	3	8	3
08		17174 X	10305	-0-	-6869	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09		16620 X	9691	-0-	-6929	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10		17174 X	7949	-0-	-9225	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
SEVENGILLS 55-1-35		WELL #: 4H		RRCID -> 271917		COMPL. DATE 03/10/2013		TOTAL DEPTH 8433		PERF. 8853		- 12950				
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	
05	13329 X	13329	-0-	-0-	-0-	-0-	13100	2	229	9	Y	208	206	0	1 1	1
06	12060 X	8178	-0-	-3882	-0-	-0-	7941	2	237	9	Y	215	212	0	2 8	2
07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	-0-	13244	2	447	9	Y	406	400	0	5 8	3
08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2 8	2
09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1 8	3
*10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4 8	2

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 4H		RRCID -> 272584		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH 8296		PERF. 8940		- 12894				
05	41421 X	41421	-0-	-0-	-0-	-0-	40841	2	580	9	Y	527	513	0	2 1	3
06	42840 X	39902	-0-	-2938	-0-	-0-	39462	2	440	9	Y	400	394	0	6 8	3
07	44268 X	25122	-0-	-19146	-0-	-0-	24680	2	442	9	Y	402	398	0	4 8	3
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4 8	4
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11 8	3

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 1H		RRCID -> 272587		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 8825		- 12891				
05	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	-0-	53847	2	580	9	Y	527	513	0	2 1	3
06	52046 X	52046	-0-	-0-	-0-	-0-	51607	2	439	9	Y	399	393	0	6 8	3
07	49972 X	22990	-0-	-26982	-0-	-0-	22548	2	442	9	Y	402	398	0	4 8	3
08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5 8	4
10	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13 8	3

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 9H		RRCID -> 272588		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 8366		PERF. 8840		- 13188				
05	28001 X	28001	-0-	-0-	-0-	-0-	27426	2	575	9	Y	523	513	0	2 1	3
06	26910 X	26302	-0-	-608	-0-	-0-	25864	2	438	9	Y	398	394	0	4 8	3
07	27807 X	13218	-0-	-14589	-0-	-0-	12777	2	441	9	Y	401	398	0	3 8	3
08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1 8	1
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4 8	4
10	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10 8	3

BULLHEAD 55-1-39		WELL #: 6H		RRCID -> 272589		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 8359		PERF. 9215		- 12936				
05	12276 X	6920	-0-	-5356	-0-	-0-	6353	2	567	9	Y	515	512	0	2 1	3
06	8400 X	5987	-0-	-2413	-0-	-0-	5552	2	435	9	Y	395	394	0	1 8	3
07	8680 X	-0-	-0-	-8680	-0-	-0-	-0-	2	435	9	Y	399	398	0	1 8	3
08	6913 X	1047	-0-	-5866	-0-	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0	1 8	1
09	6690 X	905	-0-	-5785	-0-	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1 8	4
10	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-	-0-	-0-	2	455	9	Y	467	466	0	2 8	3

SANDBAR (BONE SPRING)															
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	57164 X	54892	-0-	-2272	-0-	53508	2	1384	9	Y	1258	1248	0	6 1	7
06	55320 X	53079	-0-	-2241	-0-	51981	2	1098	9	Y	998	997	0	1 8	7
07	52731 X	49630	-0-	-3101	-0-	48486	2	1144	9	Y	1040	1038	0	1 8	8
08	54901 X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2 8	8
09	53130 X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1 8	10
10	54901 X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2 8	6

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420															
05	62013 X	62013	-0-	-0-	-0-	61353	2	660	9	Y	600	596	0	3 1	3
06	61890 X	58437	-0-	-3453	-0-	57916	2	521	9	Y	474	473	0	1 8	3
07	63953 X	46495	-0-	-17458	-0-	45996	2	499	9	Y	454	453	0	1 8	3
08	63953 X	44627	-0-	-19326	-0-	44010	2	617	9	Y	561	555	0	4 8	5
09	60000 X	43292	-0-	-16708	-0-	42815	2	477	9	Y	434	434	0	1 8	4
10	62000 X	50480	-0-	-11520	-0-	49909	2	571	9	Y	519	517	0	3 8	3

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161															
05	47182 X	43938	-0-	-3244	-0-	43338	2	600	9	Y	545	539	0	3 1	3
06	51330 X	44095	-0-	-7235	-0-	43640	2	455	9	Y	414	413	0	1 8	3
07	53041 X	40279	-0-	-12762	-0-	39842	2	437	9	Y	397	396	0	1 8	3
08	53041 X	36412	-0-	-16629	-0-	36005	2	407	9	Y	370	368	0	2 8	3
09	44100 X	30112	-0-	-13988	-0-	29748	2	364	9	Y	331	330	0	1 8	3
10	45570 X	41053	-0-	-4517	-0-	40515	2	538	9	Y	489	485	0	4 8	3

BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695															
05	30535 X	11643	-0-	-18892	-0-	587	1	10201	2	Y	777	750	0	4 1	4
06	29550 X	3803	-0-	-25747	-0-	855	9	3272	2	Y	166	162	0	7 8	1
07	30535 X	5174	-0-	-25361	-0-	348	1	3582	2	Y	1024	1008	0	10 8	7
08	25854 X	2383	-0-	-23471	-0-	183	9	1851	2	Y	217	211	0	11 8	2
09	11640 X	2801	-0-	-8839	-0-	466	1	2402	2	Y	158	149	0	10 8	1
10	11656 X	6698	-0-	-4958	-0-	1126	9	5328	2	Y	729	677	0	48 8	5

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328															
05	37138 X	36157	-0-	-981	-0-	35748	2	409	9	Y	372	366	0	2 1	2
06	41280 X	32897	-0-	-8383	-0-	32536	2	361	9	Y	328	325	0	3 8	2
07	42656 X	31076	-0-	-11580	-0-	30676	2	400	9	Y	364	361	0	2 8	3
08	42656 X	30538	-0-	-12118	-0-	30110	2	428	9	Y	389	386	0	3 8	3
09	39960 X	17000	-0-	-22960	-0-	16776	2	224	9	Y	204	203	0	2 8	2
10	36146 X	13310	-0-	-22836	-0-	13165	2	145	9	Y	132	130	0	3 8	1

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
MDJ 54-1-30		WELL #:		1HS	RRCID ->	273717	COMPL. DATE	01/19/2014	TOTAL DEPTH	8594	PERF.	9497	- 13187
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
05		54996 X	54996	-0-	-0-	-0-	54589	2	407	9	Y	370	366 0 2 1 2
06		62580 X	45628	-0-	-16952	-0-	45268	2	360	9	Y	327	325 0 2 8 2
07		64666 X	42012	-0-	-22654	-0-	41613	2	399	9	Y	363	361 0 1 8 3
08		64666 X	41273	-0-	-23393	-0-	40846	2	427	9	Y	388	386 0 2 8 3
09		60750 X	22980	-0-	-37770	-0-	22757	2	223	9	Y	203	203 0 1 8 2
10		54994 X	18003	-0-	-36991	-0-	17859	2	144	9	Y	131	130 0 2 8 1

MDJ 54-1-30		WELL #:		6HS	RRCID ->	273927	COMPL. DATE	12/30/2013	TOTAL DEPTH	8617	PERF.	9012	- 12873
05		46971 X	46971	-0-	-0-	-0-	46562	2	409	9	Y	372	366 0 2 1 2
06		53520 X	40503	-0-	-13017	-0-	40142	2	361	9	Y	328	325 0 3 8 2
07		55304 X	33465	-0-	-21839	-0-	33065	2	400	9	Y	364	361 0 2 8 3
08		55304 X	32884	-0-	-22420	-0-	32456	2	428	9	Y	389	386 0 3 8 3
09		51900 X	18306	-0-	-33594	-0-	18082	2	224	9	Y	204	203 0 2 8 2
10		46965 X	14337	-0-	-32628	-0-	14191	2	146	9	Y	133	130 0 4 8 1

MDJ 55-1-24		WELL #:		1HN	RRCID ->	273930	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	9483	- 13150
05		39866 X	35301	-0-	-4565	-0-	33423	2	1878	9	Y	1707	1697 0 8 1 9
06		38280 X	21393	-0-	-16887	-0-	19946	2	1447	9	Y	1315	1313 0 2 8 9
07		39556 X	15976	-0-	-23580	-0-	15445	3	531	9	Y	483	487 0 1 8 4
08		37758 X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9	Y	279	279 0 2 8 2
09		35730 X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9	Y	203	202 0 1 8 2
10		35309 X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9	Y	108	108 0 1 8 1

MDJ 54-1-30		WELL #:		4HS	RRCID ->	273931	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	8632	PERF.	8858	- 12908
05		45466 X	45466	-0-	-0-	-0-	45055	2	411	9	Y	374	366 0 2 1 2
06		51810 X	50837	-0-	-973	-0-	50476	2	361	9	Y	328	325 0 3 8 2
07		56102 X	56102	-0-	-0-	-0-	55700	2	402	9	Y	365	361 0 3 8 3
08		55102 X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9	Y	390	386 0 4 8 3
09		50850 X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9	Y	204	203 0 2 8 2
10		56110 X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9	Y	133	130 0 4 8 1

MDJ 55-1-24		WELL #:		4HN	RRCID ->	273932	COMPL. DATE	12/09/2013	TOTAL DEPTH	8482	PERF.	8781	- 13010
05		50995 X	38556	-0-	-12439	-0-	37916	2	640	9	Y	582	575 0 3 1 3
06		48360 X	33798	-0-	-14562	-0-	33263	2	535	9	Y	486	483 0 3 8 3
07		48639 X	30532	-0-	-18107	-0-	30176	3	356	9	Y	324	323 0 2 8 2
08		48174 X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9	Y	346	342 0 3 8 3
09		38910 X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9	Y	12	15 0 -0-
10		38564 X	43	-0-	-38521	-0-	43	3			Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528																		
MDJ 55-1-24		WELL #:		6HN	RRCID ->	273933	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8522	PERF.	8910 - 12960						
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	BALANCE						
05		45570	X	38486	-0-	-7084		-0-		38051	2	435	9	Y	395	377	0	2	1	2
06		39307	X	39307	-0-	-0-		-0-		39128	2	179	9	Y	163	154	0	10	8	1
07		39742	X	36692	-0-	-3050		-0-		36469	3	223	9	Y	203	194	0	9	8	1
08		46331	X	46331	-0-	-0-		-0-		45893	3	438	9	Y	398	381	0	15	8	3
09		42320	X	42320	-0-	-0-		-0-		41781	3	539	9	Y	490	471	0	17	8	5
10		40610	X	17566	-0-	-23044		-0-		17344	3	222	9	Y	202	182	0	24	8	1

THRESHER 54-1-19		WELL #:		6HN	RRCID ->	273934	COMPL.	DATE	12/30/2013	TOTAL	DEPTH	8598	PERF.	9291 - 13943						
05		61318	X	54691	-0-	-6627		-0-		53639	2	1052	9	Y	956	948	0	5	1	5
06		61980	X	43481	-0-	-18499		-0-		42990	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07		64046	X	34400	-0-	-29646		-0-		33954	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08		64046	X	35398	-0-	-28648		-0-		34934	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09		56970	X	31584	-0-	-25386		-0-		31068	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10		54684	X	29119	-0-	-25565		-0-		28801	2	318	9	Y	289	288	0	4	8	2

MDJ 55-1-24		WELL #:		9HN	RRCID ->	273938	COMPL.	DATE	01/18/2014	TOTAL	DEPTH	8544	PERF.	9461 - 13421						
05		41261	X	34828	-0-	-6433		-0-		34590	2	238	9	Y	216	212	0	1	1	1
06		36120	X	28512	-0-	-7608		-0-		28451	2	61	9	Y	55	55	0	1	8	-0-
07		36301	X	26143	-0-	-10158		-0-		25834	3	309	9	Y	281	278	0	1	8	2
08		36301	X	31585	-0-	-4716		-0-		30877	3	708	9	Y	644	638	0	3	8	5
09		34620	X	33390	-0-	-1230		-0-		32625	3	765	9	Y	695	691	0	2	8	7
10		34813	X	30764	-0-	-4049		-0-		30217	3	547	9	Y	497	498	0	3	8	3

THRESHER 54-1-19		WELL #:		9HN	RRCID ->	273939	COMPL.	DATE	12/15/2013	TOTAL	DEPTH	8610	PERF.	9464 - 14228						
05		60667	X	54116	-0-	-6551		-0-		53063	2	1053	9	Y	957	948	0	5	1	5
06		61320	X	48378	-0-	-12942		-0-		47887	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3
07		63364	X	42630	-0-	-20734		-0-		42184	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08		63364	X	43867	-0-	-19497		-0-		43402	2	465	9	Y	423	420	0	3	8	3
09		56370	X	39114	-0-	-17256		-0-		38598	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10		54126	X	36100	-0-	-18026		-0-		35781	2	319	9	Y	290	288	0	5	8	2

SEVENGILLS 54-1-29		WELL #:		4HR	RRCID ->	274553	COMPL.	DATE	09/15/2013	TOTAL	DEPTH	8696	PERF.	9745 - 13466						
05		20305	X	13863	-0-	-6442		-0-		13610	2	253	9	Y	230	231	0	1	1	1
06		34688	X	34688	-0-	-0-		-0-		34055	2	633	9	Y	575	570	0	2	8	4
07		31155	X	19668	-0-	-11487		-0-		19420	2	248	9	Y	225	226	0	1	8	2
08		33183	X	33183	-0-	-0-		-0-		32534	2	649	9	Y	590	585	0	2	8	5
09		34840	X	34840	-0-	-0-		-0-		34377	2	463	9	Y	421	421	0	1	8	4
*10		36789	X	36789	-0-	-0-		-0-		36363	2	426	9	Y	387	386	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
SEVENGILLS 55-1-25		WELL #:		3HS	RRCID ->	275880	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8944 -	13582		
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
05	63209 X	39575	-0-	-23634	-0-	640	1	37821	2	Y	1013	1005	0	5 1	6
						1114	9					4	8		
06	59100 X	30613	-0-	-28487	-0-	868	1	29172	2	Y	521	522	0	1 8	4
						573	9								
07	58435 X	35029	-0-	-23406	-0-	66	1	34413	2	Y	500	499	0	1 8	4
						550	9								
08	55242 X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	3 8	6
						795	9								
09	38310 X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	2 8	7
						817	9								
10	39587 X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	3 8	4
						644	9								
THRESHER 54-1-19		WELL #:		1HN	RRCID ->	275881	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	9596 -	14240		
05	71021 X	63320	-0-	-7701	-0-	62266	2	1054	9	Y	958	948	0	5 1	5
												5	8		
06	71820 X	48485	-0-	-23335	-0-	47994	2	491	9	Y	446	446	0	2 8	3
						40390	2	444	9	Y	404	403	0	1 8	3
07	74214 X	40834	-0-	-33380	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	2 8	3
08	74214 X	42087	-0-	-32127	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	2 8	5
09	66030 X	37532	-0-	-28498	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	9 8	2
10	63333 X	34638	-0-	-28695	-0-										
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		9HS	RRCID ->	276049	COMPL. DATE	07/14/2014	TOTAL DEPTH	8419	PERF.	9281 -	13727		
05	59303 X	4787	-0-	-54516	-0-	745	1	4042	2	Y	-0-				-0-
06	57390 X	1448	-0-	-55942	-0-	502	1	945	2	Y	1	1	8		-0-
						1	9								
07	50623 X	11388	-0-	-39235	-0-	11388	3			Y	-0-				-0-
08	34782 X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-				-0-
09	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-				-0-
10	11377 X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-				-0-
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		6HS	RRCID ->	276059	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	8381	PERF.	8772 -	13336		
05	61039 X	5465	-0-	-55574	-0-	847	1	4599	2	Y	17	5	0	15 8	-0-
						19	9								
06	59070 X	1508	-0-	-57562	-0-	509	1	960	2	Y	35	29	0	6 8	-0-
						39	9								
07	31961 X	10132	-0-	-21829	-0-	10095	3	37	9	Y	34	24	0	10 8	-0-
08	21700 X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	12 8	-0-
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	14 8	-0-
*10	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	30 8	-0-
THRESHER 55-1-23		WELL #:		9HN	RRCID ->	276200	COMPL. DATE	06/20/2014	TOTAL DEPTH	8411	PERF.	9514 -	13151		
05	45694 X	32111	-0-	-13583	-0-	176	1	31455	2	Y	436	432	0	2 1	2
						480	9					5	8		
06	44220 X	28278	-0-	-15942	-0-	373	1	27363	2	Y	493	488	0	3 8	4
						542	9								
07	41044 X	39876	-0-	-1168	-0-	39370	3	506	9	Y	460	458	0	3 8	3
08	40486 X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13 8	3
09	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3 8	5
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5 8	3

OIL AND GAS DIVISION

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
REED TRUST 55-1-26		WELL #:		1HS	RRCID ->	276544	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	9320	- 13693	
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	
05	54219 X	3767	-0-	-50452	-0-	584	1	3173	2	Y	9	2 0	7 8	-0-
06	52470 X	1502	-0-	-50968	-0-	518	1	975	2	Y	8	3 0	5 8	-0-
07	38285 X	14312	-0-	-23973	-0-	14305	3	7	9	Y	6	1 0	5 8	-0-
08	15314 X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2 0	11 8	-0-
09	18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2 0	10 8	-0-
*10	20864 X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26 8		-0-

THRESHER 55-1-23		WELL #:		4HN	RRCID ->	276606	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	8364	PERF.	8750	- 12793	
05	55862 X	37437	-0-	-18425	-0-	205	1	36504	2	Y	662	654 0	3 1	4
06	54060 X	9202	-0-	-44858	-0-	728	9	9071	2	Y	7	9 8		-0-
07	49228 X	20584	-0-	-28644	-0-	123	1	1	9	Y	1	1 8		-0-
08	47058 X	17585	-0-	-29473	-0-	8	9	17574	3	Y	10	9 0	1 8	-0-
09	41730 X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42 0	2 8	-0-
10	37448 X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99 0	6 8	1

THRESHER 55-1-23		WELL #:		1HN	RRCID ->	277135	COMPL. DATE	10/29/2014	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	9332	- 13141	
05	57598 X	38412	-0-	-19186	-0-	209	1	37191	2	Y	920	911 0	4 1	5
06	55740 X	18502	-0-	-37238	-0-	1012	9	17590	2	Y	611	11 8	3 8	4
07	51305 X	41930	-0-	-9375	-0-	240	1	925	9	Y	841	834 0	5 8	6
08	47182 X	31290	-0-	-15892	-0-	672	9	636	9	Y	578	572 0	7 8	5
09	42360 X	39537	-0-	-2823	-0-	41005	3	796	9	Y	724	716 0	6 8	7
*10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	30654	3	1599	9	Y	1454	1440 0	11 8	10

REED TRUST 55-1-26		WELL #:		4HS	RRCID ->	277207	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF.	8718	- 13200	
05	67239 X	3589	-0-	-63650	-0-	527	1	2860	2	Y	184	180 0	1 1	1
06	65070 X	2048	-0-	-63022	-0-	202	9	1041	2	Y	413	2 8	3 8	3
07	57660 X	13695	-0-	-43965	-0-	553	1	4	9	Y	4	3 0	4 8	-0-
08	23870 X	8987	-0-	-14883	-0-	454	9	3	9	Y	3	3 8		-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	13691	3	4	9	Y	4	4 8		-0-
10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	8984	3	123	9	Y	112	105 0	6 8	1

THRESHER 55-1-23		WELL #:		5HN	RRCID ->	277605	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9466	- 13484	
05	47802 X	23813	-0-	-23989	-0-	130	1	23215	2	Y	425	422 0	2 1	2
06	46260 X	16962	-0-	-29298	-0-	468	9	16088	2	Y	595	7 8	4 8	4
07	37758 X	30515	-0-	-7243	-0-	219	1	1326	9	Y	1205	1196 0	4 8	9
08	37758 X	34303	-0-	-3455	-0-	655	9	1394	9	Y	1267	1258 0	8 8	10
09	38272 X	38272	-0-	-0-	-0-	29189	3	1445	9	Y	1314	1306 0	5 8	13
*10	39802 X	39802	-0-	-0-	-0-	32909	3	1208	9	Y	1098	1095 0	9 8	7

OLSON 34-191		WELL #:		1H	RRCID ->	277946	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	10953	PERF.	11548	- 14855	
05	3472 X	3369	-0-	-103	-0-	2611	2	758	9	Y	689	686 0	3 8	5
06	3360 X	3089	-0-	-271	-0-	2387	2	702	9	Y	638	634 0	3 8	6
07	3441 X	3243	-0-	-198	-0-	2473	2	770	9	Y	700	694 0	5 8	7
08	3441 X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636 0	1 8	6
09	3330 X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468 0	2 8	5
10	3379 X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455 0	1 8	7

SANDBAR (BONE SPRING)																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																	
THRESHER 55-1-12 UNIT A																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
//CONT.// 020528																	
WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10		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																	
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-
10		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																	
05		32767 X	25962	-0-	-6805	-0-	6493	2	14948	3	Y	4110	4102	0	19	1	23
							4521	9					18	8			
06		32100 X	22807	-0-	-9293	-0-	824	2	16590	3	Y	4903	4880	0	11	8	35
							5393	9									
07		37820 X	20919	-0-	-16901	-0-	15871	2	5048	9	Y	4589	4582	0	8	8	34
08		37820 X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14	8	43
09		36600 X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7	8	37
10		25947 X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10	8	21
FOWLER 34-193																	
WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001																	
05		10013 X	5250	-0-	-4763	-0-	3501	2	1749	9	Y	1590	1574	0	15	8	12
06		9690 X	6095	-0-	-3595	-0-	4537	2	1558	9	Y	1416	1406	0	8	8	14
07		9889 X	3488	-0-	-6401	-0-	2038	2	1450	9	Y	1318	1307	0	12	8	13
08		7595 X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	12
09		6870 X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9	8	12
10		6293 X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3	8	-0-
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B																	
WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436																	
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THRESHER 55-1-5																	
WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436																	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-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		13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595
*10		46852 X	46852	-0-	-0-	-0-	29052	3	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SILVERTIP 76-8 D		WELL #: 1H		RRCID -> 281582		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 10856 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
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017										

SILVERTIP 76-18 N		WELL #: 1H		RRCID -> 281583		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48733 05/25/2017										

SILVERTIP 76-9 UNIT E		WELL #: 1H		RRCID -> 282024		COMPL. DATE 12/28/2016		TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666		
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48787 05/17/2017										

SILVERTIP 76-18 UNIT M		WELL #: 1H		RRCID -> 282464		COMPL. DATE 04/12/2017		TOTAL DEPTH 9039 PERF. N/A		
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE 34-172		WELL #: 1H		RRCID -> 282630		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONROE 34-210		WELL #: 2H		RRCID -> 282631		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535		
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-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
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														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

05		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	529 1	7502 3	Y		1395	1411 1		201
							792 4	1535 9						
06		9007 X	9007	-0-	-0-	-0-	466 1	7078 3	Y		1163	1200 1		164
							184 4	1279 9						
07		3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	181 1	2371 3	Y		840	916 1		88
							72 4	924 9						
08		1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	55 1	874 3	Y		420	433 1		75
							107 4	462 9						
09		6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	280 1	4781 3	Y		809	701 1		183
							661 4	890 9						
*10		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	540 1	2240 3	Y		807	851 1		139
							294 4	888 9						

CIMAREX ENERGY CO. 153438														
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048														
05		11625 X	10207	-0-	-1418	-0-	9243 3	964 9	N		876	838 1	7 8	210
06		9450 X	3302	-0-	-6148	-0-	2773 3	529 9	N		481	540 1	3 8	148
07		9765 X	8525	-0-	-1240	-0-	7887 3	638 9	N		580	522 1	2 8	204
08		10199 X	4485	-0-	-5714	-0-	4055 3	430 9	N		391	366 1	8 8	221
09		9870 X	8403	-0-	-1467	-0-	7487 3	916 9	N		833	871 1	8 8	175
10		10199 X	7969	-0-	-2230	-0-	12 1	7167 3	N		718	616 1	11 8	266
							790 9							

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618														
05		9052 X	8581	-0-	-471	-0-	642 1	7465 3	N		431	374 1	5 8	349
							474 9							
06		8760 X	7970	-0-	-790	-0-	138 1	7359 3	N		430	552 1	3 8	224
							473 9							
07		8804 X	8177	-0-	-627	-0-	168 1	7524 3	N		441	374 1	3 8	288
							485 9							
08		8804 X	7715	-0-	-1089	-0-	119 1	7194 3	N		365	374 1	9 8	270
							402 9							
09		8310 X	7497	-0-	-813	-0-	13 1	7045 3	N		399	378 1	10 8	281
							439 9							
10		8587 X	7791	-0-	-796	-0-	80 1	7199 3	N		465	567 1	8 8	171
							512 9							

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907														
05		13578 X	11914	-0-	-1664	-0-	10920 3	994 9	Y		904	956 1	2 8	168
06		12780 X	10950	-0-	-1830	-0-	10022 3	928 9	Y		844	856 1	1 8	155
07		13175 X	7939	-0-	-5236	-0-	7217 3	722 9	Y		656	674 1		137
08		8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	7806 3	525 9	Y		477	508 1	3 8	103
09		12090 X	12010	-0-	-80	-0-	11550 3	460 9	Y		418	441 1	1 8	79
10		11904 X	11829	-0-	-75	-0-	63 1	10860 3	Y		824	693 1	2 8	208
							906 9							

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
WAR ADMIRAL 18 FEE		WELL #:		3H	RRCID ->	272144	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	7416	PERF.	8250 - 12778	
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
05		14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	13969 3	684 9	Y	622	657 1	2 8	116
06		14730 X	13642	-0-	-1088	-0-	13004 3	638 9	Y	580	589 1	1 8	106
07		15221 X	13339	-0-	-1882	-0-	12811 3	528 9	Y	480	485 1	1 8	100
08		11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	10949 3	562 9	Y	511	498 1	2 8	111
09		14280 X	11541	-0-	-2739	-0-	10899 3	642 9	Y	584	584 1	1 8	110
10		14663 X	13871	-0-	-792	-0-	69 1	13197 3	Y	550	519 1	3 8	138
							605 9						

EXTERMINATOR 42 STATE		WELL #:		2H	RRCID ->	276511	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	6800 - 11081
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COG OPERATING LLC		166150		WELL #:		2001H	RRCID ->	275812	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	7623 - 12050
05	23033 X	19823	-0-	-3210	-0-		870 1	18067 3	Y	653	257 1		645	
							168 4	718 9						
06	22290 X	17758	-0-	-4532	-0-		847 1	15085 3	Y	552	779 1		418	
							1219 4	607 9						
07	23033 X	17083	-0-	-5950	-0-		804 1	15097 3	Y	563	691 1		290	
							563 4	619 9						
08	18476 X	17605	-0-	-871	-0-		836 1	15337 3	Y	714	547 1		457	
							647 4	785 9						
09	17880 X	17387	-0-	-493	-0-		771 1	15361 3	Y	1074	1152 1		379	
							74 4	1181 9						
10	18476 X	17163	-0-	-1313	-0-		697 1	14708 3	Y	1123	1095 1		407	
							523 4	1235 9						

GLENN		WELL #:		2001H	RRCID ->	276196	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	8079	PERF.	8225 - 12780	
05	2697 X	2146	-0-	-551	-0-		930 1	760 3	Y	409	443 1		556
							6 4	450 9					
06	2610 X	2300	-0-	-310	-0-		885 1	1080 3	Y	214	369 1		401
							100 4	235 9					
07	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-		885 1	1320 3	Y	570			971
							26 4	627 9					
08	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-		870 1	721 3	Y	613	915 1		669
							26 4	674 9					
09	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-		875 1	1046 3	Y	544	934 1		279
							200 4	598 9					
*10	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-		890 1	954 3	Y	519			798
							15 4	571 9					

CARPENTER B UNIT		WELL #:		202H	RRCID ->	276204	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8359 - 12688	
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-		930 1	3782 3	N	958	916 1	6 8	530
							98 4	1054 9					
06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-		840 1	3739 3	N	921	910 1		541
							450 4	1013 9					
07	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-		870 1	5109 3	N	929	463 1	4 8	1003
							400 4	1022 9					
08	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-		690 1	5816 3	N	921	1384 1	4 8	536
							177 4	1013 9					
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-		870 1	5165 3	N	791	459 1	15 8	853
							200 4	870 9					
*10	6924 X	6924	-0-	-0-	-0-		780 1	4010 3	N	757	944 1	1 8	665
							1301 4	833 9					

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ARMSTRONG N STATE UNIT		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 2802H	RRCID -> 276246	COMPL. DATE 02/23/2014	TOTAL DEPTH 8066	PERF. 8239	-		12556					
05	10633 X	10209	-0-	-424	-0-	476 1	8770 3	N		829	888 1			543
						51 4	912 9							
06	10380 X	9418	-0-	-962	-0-	480 1	7760 3	N		668	455 1			756
						443 4	735 9							
07	10726 X	9672	-0-	-1054	-0-	468 1	8383 3	N		710	432 1			1034
						40 4	781 9							
08	DLQ G-10	5773	-0-	5773	5773	178 1	5187 3	N		371	918 1			487
						408 9								
09	DLQ G-10	10734	-0-	10734	16507	434 1	9490 3	N		688	909 1			266
						53 4	757 9							
*10	26006 X	9499	-0-	-16507	-0-	478 1	8056 3	N		753	464 1			555
						137 4	828 9							

CAPTAIN CALL		WELL #: 404H	RRCID -> 276248	COMPL. DATE 04/22/2014	TOTAL DEPTH 7662	PERF. 7820	-		12415					
05	35815 X	35815	-0-	-0-	-0-	1290 1	30597 3	Y		3278	3471 1			357
						322 4	3606 9							
06	30360 X	25116	-0-	-5244	-0-	1035 1	21057 3	Y		2249	2213 1			393
						550 4	2474 9							
07	36394 X	30366	-0-	-6028	-0-	1193 1	25778 3	Y		1923	2037 1			279
						1280 4	2115 9							
08	33111 X	33111	-0-	-0-	-0-	1374 1	28486 3	Y		2315	2308 1			286
						704 4	2547 9							
09	25693 X	25693	-0-	-0-	-0-	1016 1	21763 3	Y		2525	2428 1			383
						136 4	2778 9							
*10	27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	1165 1	22800 3	Y		2555	2642 1			296
						719 4	2811 9							

WETHERBEE		WELL #: 402H	RRCID -> 276250	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH 9385	PERF. 9387	-		13925					
05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	157 1	4232 3	Y		478	610 1	1 8		214
						526 9								
06	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	180 1	4572 3	Y		1182	1097 1			299
						168 4	1300 9							
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	3332 3	230 4	Y		768	707 1	3 8		357
						845 9								
08	7750 X	3608	-0-	-4142	-0-	2443 3	42 4	Y		1021	1175 1	3 8		200
						1123 9								
09	7500 X	5115	-0-	-2385	-0-	3416 3	392 4	Y		1188	1018 1	11 8		359
						1307 9								
10	6417 X	4914	-0-	-1503	-0-	3318 3	361 4	Y		1123	1280 1	5 8		197
						1235 9								

DEETS		WELL #: 603H	RRCID -> 277241	COMPL. DATE 03/29/2014	TOTAL DEPTH 7649	PERF. 7597	-		12320					
05	34255 X	30560	-0-	-3695	-0-	1032 1	27659 3	Y		1585	1645 1			179
						125 4	1744 9							
06	30420 X	25715	-0-	-4705	-0-	897 1	23163 3	Y		1375	1359 1			195
						142 4	1513 9							
07	31434 X	27379	-0-	-4055	-0-	948 1	23823 3	Y		1578	1498 1			275
						872 4	1736 9							
08	27745 X	27029	-0-	-716	-0-	989 1	24050 3	Y		1440	1450 1			265
						406 4	1584 9							
09	27510 X	27510	-0-	-0-	-0-	984 1	24790 3	Y		1454	1406 1			313
						137 4	1599 9							
10	27745 X	25884	-0-	-1861	-0-	917 1	22496 3	Y		1640	1652 0			301
						667 4	1804 9							

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING				
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

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC CAPTAIN CALL		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150		ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: LOVING				
		WELL #: 405H		RRCID -> 277257			COMPL. DATE 07/17/2014				TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335				
05	28458 X	23600	-0-	-4858	-0-	858 1 215 4	20367 3 2160 9	3	Y	1964	2061	1			218
06	25050 X	21431	-0-	-3619	-0-	898 1 477 4	18267 3 1789 9	3	Y	1626	1561	1			283
07	25265 X	20409	-0-	-4856	-0-	796 1 854 4	17199 3 1560 9	3	Y	1418	1491	1			210
08	22977 X	22977	-0-	-0-	-0-	943 1 483 4	19538 3 2013 9	3	Y	1830	1810	1			230
09	24792 X	24792	-0-	-0-	-0-	1012 1 135 4	21677 3 1968 9	3	Y	1789	1739	1			280
*10	22583 X	22583	-0-	-0-	-0-	982 1 605 4	19199 3 1797 9	3	Y	1634	1716	1			198

DEETS		WELL #: 604H		RRCID -> 277272			COMPL. DATE 08/08/2014				TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149				
05	38161 X	36978	-0-	-1183	-0-	1258 1 152 4	33697 3 1871 9	3	Y	1701	1796	1			196
06	36930 X	35345	-0-	-1585	-0-	1246 1 198 4	32193 3 1708 9	3	Y	1553	1528	1			221
07	39060 X	36017	-0-	-3043	-0-	1265 1 1163 4	31772 3 1817 9	3	Y	1652	1582	1			291
08	39060 X	33793	-0-	-5267	-0-	1246 1 512 4	30324 3 1711 9	3	Y	1555	1560	1			286
09	37800 X	32833	-0-	-4967	-0-	1183 1 165 4	29805 3 1680 9	3	Y	1527	1482	1			331
10	36983 X	34983	-0-	-2000	-0-	1264 1 920 4	31013 3 1786 9	3	Y	1624	1654	0			301

DR STATE EAST		WELL #: 2003H		RRCID -> 277724			COMPL. DATE 02/23/2014				TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825				
05	19561 X	11492	-0-	-8069	-0-	10829 3 563 9	100 4 N	512		373	1				805
06	18420 X	8719	-0-	-9701	-0-	8181 3 388 9	150 4 N	353		535	1				623
07	11935 X	9552	-0-	-2383	-0-	9112 3	440 9 N	400		742	1				281
08	11501 X	9107	-0-	-2394	-0-	8225 3 482 9	400 4 N	438		379	1				340
09	11130 X	9160	-0-	-1970	-0-	6684 3 482 9	1994 4 N	438		378	1				400
10	11501 X	9235	-0-	-2266	-0-	7816 3 487 9	932 4 N	443		375	1				468

BACKSWING STATE		WELL #: 2002H		RRCID -> 277804			COMPL. DATE 02/27/2014				TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725				
05	25451 X	22048	-0-	-3403	-0-	945 1 183 4	19631 3 1289 9	3	Y	1172	461	1			1149
06	22800 X	19225	-0-	-3575	-0-	893 1 1286 4	15910 3 1136 9	3	Y	1033	1424	1			758
07	22289 X	19991	-0-	-2298	-0-	921 1 646 4	17302 3 1122 9	3	Y	1020	1260	1			518
08	20460 X	20358	-0-	-102	-0-	949 1 734 4	17451 3 1224 9	3	Y	1113	895	1	1 8		735
09	22997 X	22997	-0-	-0-	-0-	1029 1 98 4	20506 3 1364 9	3	Y	1240	1494	1			481
*10	27815 X	27815	-0-	-0-	-0-	1163 1 873 4	24540 3 1239 9	3	Y	1126	1179	1			428

SANDBAR (BONE SPRING)			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	CNTY: LOVING			
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			
COG OPERATING LLC			80544 500	278362	01/13/2014	8240	8403 - 12750				
CARPENTER D UNIT			166150								
05	8804 X	6994 -0- -1810	-0-	930 1	3678 3	N	643	931 1	7 8	726	
06	8520 X	6007 -0- -2513	-0-	1679 4	707 9	N	779	924 1	1 8	580	
07	8804 X	6118 -0- -2686	-0-	810 1	3497 3	N	802	464 1	5 8	913	
08	8153 X	6296 -0- -1857	-0-	843 4	857 9	N	922	1275 1	5 8	555	
09	7890 X	6679 -0- -1211	-0-	895 1	3841 3	N	702	921 1	1 8	335	
10	7006 X	6856 -0- -150	-0-	500 4	882 9	N	871	461 1	3 8	742	
				690 1	4592 3	N					
				1014 9							
				901 1	4818 3	N					
				188 4	772 9						
				930 1	4752 3	N					
				216 4	958 9						
DR STATE EAST			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	20305 X	20043 -0- -262	-0-	930 1	18095 3	N	862	363 1		971	
06	19650 X	18643 -0- -1007	-0-	70 4	948 9	N	700	1096 1		575	
07	20305 X	19207 -0- -1098	-0-	900 1	16943 3	N	728	714 1		589	
08	20305 X	18645 -0- -1660	-0-	30 4	770 9	N	693	748 1		534	
09	19410 X	15928 -0- -3482	-0-	930 1	17446 3	N	607	757 1		384	
10	20057 X	18114 -0- -1943	-0-	30 4	801 9	N	716	757 1		343	
				930 1	16805 3	N					
				148 4	762 9						
				800 1	10884 3	N					
				3576 4	668 9						
				930 1	14625 3	N					
				1771 4	788 9						
CAPTAIN CALL			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	31000 X	25345 -0- -5655	-0-	917 1	21738 3	Y	2237	2352 1		243	
06	31860 X	23106 -0- -8754	-0-	229 4	2461 9	Y	1865	1789 1		319	
07	32922 X	21262 -0- -11660	-0-	962 1	19581 3	Y	2026	2061 1		284	
08	26505 X	22312 -0- -4193	-0-	511 4	2052 9	Y	2430	2413 1		301	
09	25650 X	25432 -0- -218	-0-	804 1	17367 3	Y	2362	2299 1		364	
*10	25684 X	25684 -0- -0-	-0-	862 4	2229 9	Y	2323	2415 1		272	
				883 1	18304 3	Y					
				452 4	2673 9						
				1013 1	21686 3	Y					
				135 4	2598 9						
				1093 1	21363 3	Y					
				673 4	2555 9						
ARMSTRONG STATE			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
05	11346 X	9650 -0- -1696	-0-	1384 1	6864 3	N	642	436 1		772	
06	11130 X	8900 -0- -2230	-0-	696 4	706 9	N	573	762 1		583	
07	11501 X	8929 -0- -2572	-0-	1320 1	5855 3	N	611	442 1		752	
08	DLQ G-10	9484 -0- 9484	9484	1095 4	630 9	N	572	788 1		536	
09	DLQ G-10	9710 -0- 9710	19194	1307 1	6239 3	N	566	418 1		684	
*10	29477 X	10283 -0- -19194	-0-	711 4	672 9	N	588	841 1		431	
				1232 1	7489 3	N					
				134 4	629 9						
				1221 1	7658 3	N					
				208 4	623 9						
				1382 1	7647 3	N					
				607 4	647 9						

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC GRISSOM		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING				
		WELL #: 1802H	RRCID -> 278427	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 10687	PERF. 8155	- 12645			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	905 1 957 4	12178 3 1190 9	Y 1082	1032 1	25 8 42
06	13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	900 1 1382 4	10349 3 1121 9	Y 1019	1018 1	2 8 41
07	13101 X	13101	-0-	-0-	-0-	855 1 546 4	10593 3 1107 9	Y 1006	1007 1	1 8 39
08	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	815 1 22 4	11076 3 1071 9	Y 974	982 1	1 8 30
09	12526 X	12526	-0-	-0-	-0-	870 1 63 4	10526 3 1067 9	Y 970	956 1	1 8 43
*10	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	890 1 1029 9	10270 3	Y 935	946 1	32

SHEPARD STATE		WELL #: 803H	RRCID -> 278497	COMPL. DATE 01/02/2014	TOTAL DEPTH 8113	PERF. 8243	- 12400			
05	14656 X	14656	-0-	-0-	-0-	1820 1 2765 9	10071 3	N 2514	2735 1	21 8 1571
06	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	1770 1 890 4	9977 3 2581 9	N 2346	2506 1	1 8 1410
07	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	1800 1 395 4	9994 3 2971 9	N 2701	1723 1	2388
08	15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	1830 1 2718 9	10659 3	N 2471	3552 1	1 8 1306
09	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	1730 1 99 4	8637 3 2486 9	N 2260	1819 1	4 8 1743
*10	11354 X	11354	-0-	-0-	-0-	1860 1 967 4	6031 3 2496 9	N 2269	2738 1	1274

HORN SPLITTER STATE UNIT		WELL #: 1003H	RRCID -> 278551	COMPL. DATE 03/17/2015	TOTAL DEPTH 7540	PERF. 7662	- 11815			
05	76601 X	69798	-0-	-6803	-0-	930 1 726 4	65080 3 3062 9	N 2784	2542 1	1074
06	74130 X	62468	-0-	-11662	-0-	900 1 1293 4	57485 3 2790 9	N 2536	2978 1	632
07	76601 X	64587	-0-	-12014	-0-	930 1 2405 4	58405 3 2847 9	N 2588	2611 1	1 8 608
08	73780 X	63796	-0-	-9984	-0-	930 1 1053 4	59062 3 2751 9	N 2501	2733 1	376
09	68850 X	60580	-0-	-8270	-0-	900 1 274 4	56822 3 2584 9	N 2349	2303 1	422
10	69812 X	58384	-0-	-11428	-0-	915 1 2079 4	53037 3 2353 9	N 2139	1785 1	776

DR STATE EAST		WELL #: 1803H	RRCID -> 278553	COMPL. DATE 11/26/2014	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7334	- 11920			
05	16554 X	15065	-0-	-1489	-0-	930 1 60 4	13431 3 644 9	N 585	535 1	908
06	16020 X	13806	-0-	-2214	-0-	890 1 200 4	12196 3 520 9	N 473	898 1	483
07	15810 X	13352	-0-	-2458	-0-	675 1 15 4	12241 3 421 9	N 383	380 1	486
08	15097 X	13419	-0-	-1678	-0-	905 1 490 9	12024 3	N 445	358 1	573
09	14580 X	12523	-0-	-2057	-0-	900 1 3927 4	7160 3 536 9	N 487	380 1	680
10	15066 X	12422	-0-	-2644	-0-	930 1 1139 4	9801 3 552 9	N 502	758 1	424

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING					
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150													
DR STATE EAST		WELL #: 3403H		RRCID -> 278574		COMPL. DATE 06/16/2015				TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	625 1	16196 3	55 4	846 9	N	769	362 1			1177
06	16650 X	14970	-0-	-1680	-0-	585 1	13713 3	35 4	637 9	N	579	924 1			832
07	17205 X	15503	-0-	-1702	-0-	605 1	14180 3	50 4	668 9	N	607	926 1			513
08	17205 X	14416	-0-	-2789	-0-	265 1	13510 3	76 4	565 9	N	514	168 1			859
09	16650 X	14721	-0-	-1929	-0-	9790 3	4205 4	726 9		N	660	945 1			574
10	17205 X	15283	-0-	-1922	-0-	13313 3	1245 4	725 9		N	659	766 1			467
DR STATE CENTRAL		WELL #: 3405H		RRCID -> 278612		COMPL. DATE 01/19/2015				TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735					
05	4650 X	4621	-0-	-29	-0-	310 1	3776 4	535 9		N	486	9 1			959
06	4500 X	4268	-0-	-232	-0-	300 1	3484 4	484 9		N	440	735 1			664
07	4619 X	3989	-0-	-630	-0-	280 1	3212 4	497 9		N	452	560 1			556
08	4619 X	3333	-0-	-1286	-0-	230 1	2662 4	441 9		N	401	575 1			382
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	295 1	3809 4	477 9		N	434	188 1			628
10	4619 X	2559	-0-	-2060	-0-	135 1	2138 4	286 9		N	260	190 1			698
SHEPARD A STATE UNIT		WELL #: 802H		RRCID -> 278643		COMPL. DATE 12/31/2013				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782					
05	11284 X	9347	-0-	-1937	-0-	930 1	7629 3	788 9		N	716	462 1	27 8		792
06	10920 X	8699	-0-	-2221	-0-	885 1	6883 3	210 4	721 9	N	655	869 1			578
07	10013 X	8867	-0-	-1146	-0-	920 1	7098 3	92 4	757 9	N	688	775 1			491
08	9486 X	8945	-0-	-541	-0-	930 1	7220 3	60 4	735 9	N	668	425 1			734
09	9180 X	8225	-0-	-955	-0-	900 1	6636 3	40 4	649 9	N	590	923 1			401
10	9362 X	8252	-0-	-1110	-0-	930 1	5820 3	688 4	814 9	N	740	470 1			671
OWL HILLS STATE		WELL #: 1402H		RRCID -> 278644		COMPL. DATE 12/25/2013				TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105					
05	22103 X	18138	-0-	-3965	-0-	810 1	16181 3	48 4	1099 9	N	999	721 1			906
06	20730 X	18444	-0-	-2286	-0-	900 1	15772 3	625 4	1147 9	N	1043	1477 1			472
07	20584 X	18461	-0-	-2123	-0-	930 1	15718 3	673 4	1140 9	N	1036	1118 1			390
08	19592 X	15547	-0-	-4045	-0-	930 1	13483 3	126 4	1008 9	N	916	750 1			556
09	18960 X	8368	-0-	-10592	-0-	510 1	7214 3	231 4	413 9	N	375	371 1			560
10	19065 X	9173	-0-	-9892	-0-	580 1	6498 3	1530 4	565 9	N	514	381 1			693

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC DR STATE EAST		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 1602H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
														COMPL. DATE 12/19/2013	TOTAL DEPTH 7152	PERF. 7381	- 11950
05	4991 X	4427	-0-	-564	-0-	310 104	1 4	3762 251	3 9	N	228	4	1	839			
06	4500 X	3710	-0-	-790	-0-	295 172	1 4	3045 198	3 9	N	180	369	1	650			
07	4588 X	3646	-0-	-942	-0-	310 84	1 4	3050 202	3 9	N	184	351	1	483			
08	4588 X	4101	-0-	-487	-0-	255 141	1 4	3473 232	3 9	N	211			694			
09	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	300 12	1 4	4035 284	3 9	N	258	380	1	572			
*10	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	310 135	1 4	3803 232	3 9	N	211	381	1	402			

LORENA		WELL #: 801H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
														COMPL. DATE 01/15/2014	TOTAL DEPTH 7485	PERF. 7688	- 12285
05	36456 X	28142	-0-	-8314	-0-	930 71	1 4	25753 1388	3 9	N	1262	1748	1	627			
06	33240 X	23938	-0-	-9302	-0-	900 222	1 4	21765 1051	3 9	N	955	920	1	662			
07	32457 X	22065	-0-	-10392	-0-	725 200	1 4	20120 1020	3 9	N	927	872	1	717			
08	28737 X	25105	-0-	-3632	-0-	810 1235	1 9	23060 9	3 9	N	1123	1354	1	486			
09	27810 X	27801	-0-	-9	-0-	900 108	1 4	25099 1694	3 9	N	1540	1270	1	756			
*10	29173 X	29173	-0-	-0-	-0-	930 608	1 4	25988 1647	3 9	N	1497	1806	1	447			

LORENA		WELL #: 802H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
														COMPL. DATE 10/13/2013	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7732	- 12367
05	34565 X	25604	-0-	-8961	-0-	931 121	1 4	23233 1319	3 9	Y	1199	1329	1	251			
06	33240 X	20779	-0-	-12461	-0-	852 1428	1 4	17443 1056	3 9	Y	960	1058	1	153			
07	27931 X	23187	-0-	-4744	-0-	864 1109	1 4	20073 1141	3 9	Y	1037	987	1	203			
08	22837 X	22837	-0-	-0-	-0-	884 851	1 4	20134 968	3 9	Y	880	823	1	260			
09	19110 X	15215	-0-	-3895	-0-	584 782	1 9	13849 9	3 9	Y	711	849	1	122			
10	19747 X	17962	-0-	-1785	-0-	343 300	1 4	16628 691	3 9	Y	628	564	1	186			

MITCHELL		WELL #: 801H		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LOVING										
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
														COMPL. DATE 05/31/2013	TOTAL DEPTH 8127	PERF. 8292	- 12325
05	4898 X	3990	-0-	-908	-0-	3423 547	3 9	20 4	4 9	N	497	446	1	443			
06	4320 X	4164	-0-	-156	-0-	3649 455	3 9	60 4	4 9	N	414	415	1	442			
07	4650 X	4562	-0-	-88	-0-	4026 4162	3 3	536 552	9 9	N	487	429	1	500			
08	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4162 5491	3 3	552 789	9 9	N	502	467	1	535			
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	5491 5186	3 3	789 645	9 4	N	717	934	1	318			
*10	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	5186 777	3 9	645 9	4 9	N	706	448	1	576			

SANDBAR (BONE SPRING) COG OPERATING LLC ALDRIN STATE		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 166150 WELL #: 2801H	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LOVING			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(STATUS)	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	
					RRCID -> 278649	COMPL. DATE 05/27/2013	TOTAL DEPTH 8059	PERF. 8247	- 12220					
05	9641 X	7157	-0-	-2484	-0-	890 1 483 4	4875 3 909 9	N	826	432 1		982		
06	8130 X	4121	-0-	-4009	-0-	770 1 932 4	1844 3 575 9	N	523	812 1		693		
07	8401 X	7624	-0-	-777	-0-	900 1 436 4	5533 3 755 9	N	686	783 1	1 8	595		
08	7657 X	6972	-0-	-685	-0-	880 1 50 4	5343 3 699 9	N	635	900 1	1 8	329		
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	870 1 524 4	5052 3 721 9	N	655	446 1		538		
10	7626 X	6620	-0-	-1006	-0-	855 1 580 4	4625 3 560 9	N	509	463 1		584		
LORENA					WELL #: 803H	RRCID -> 278650	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 7445	PERF. 7728	- 11730				
05	28427 X	19886	-0-	-8541	-0-	728 1 95 4	18172 3 891 9	Y	810	884 1		169		
06	27510 X	16920	-0-	-10590	-0-	699 1 1169 4	14286 3 766 9	Y	696	754 1		111		
07	28427 X	23378	-0-	-5049	-0-	880 1 1133 4	20472 3 893 9	Y	812	764 1		159		
08	22467 X	22467	-0-	-0-	-0-	868 1 837 4	19779 3 983 9	Y	894	798 1		255		
09	13912 X	13912	-0-	-0-	-0-	528 1 884 9	12500 3	Y	804	924 1		135		
*10	21585 X	21585	-0-	-0-	-0-	416 1 364 4	20177 3 628 9	Y	571	530 1		176		
WETHERBEE					WELL #: 401H	RRCID -> 278651	COMPL. DATE 10/27/2012	TOTAL DEPTH 9453	PERF. 9384	- 13350				
05	9405 X	9405	-0-	-0-	-0-	273 1 1774 9	7358 3	Y	1613	1463 1	2 8	504		
06	4110 X	3998	-0-	-112	-0-	120 1 112 4	3051 3 715 9	Y	650	910 1		244		
07	4247 X	3542	-0-	-705	-0-	1444 3 1998 9	100 4	Y	1816	1369 1	5 8	686		
08	7750 X	5054	-0-	-2696	-0-	3645 3 1346 9	63 4	Y	1224	1633 1	3 8	274		
09	7500 X	5123	-0-	-2377	-0-	3385 3 1350 9	388 4	Y	1227	1104 1	12 8	385		
10	7750 X	5412	-0-	-2338	-0-	3573 3 1450 9	389 4	Y	1318	1476 1	6 8	221		
DEETS					WELL #: 601H	RRCID -> 278652	COMPL. DATE 11/05/2012	TOTAL DEPTH 11840	PERF. 7656	- 11772				
05	19561 X	14286	-0-	-5275	-0-	471 1 57 4	12628 3 1130 9	Y	1027	1075 1		123		
06	18120 X	10356	-0-	-7764	-0-	349 1 56 4	9045 3 906 9	Y	824	822 1		125		
07	18197 X	10958	-0-	-7239	-0-	368 1 338 4	9239 3 1013 9	Y	921	878 1		168		
08	13185 X	13185	-0-	-0-	-0-	474 1 195 4	11535 3 981 9	Y	892	891 1		169		
09	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	434 1 61 4	10947 3 1208 9	Y	1098	1030 1		237		
*10	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	468 1 340 4	11466 3 1214 9	Y	1104	1128 0		213		

SANDBAR (BONE SPRING)														
COG OPERATING LLC														
LORENA														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
//CONT.// 166150														
WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730														
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
05	22724 X	22724	-0-	-0-	-0-	821	1	20478	3	Y	1198	1286	1	247
						107	4	1318	9					
06	19493 X	19493	-0-	-0-	-0-	804	1	16461	3	Y	800	912	1	135
						1348	4	880	9					
07	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	716	1	16621	3	Y	1009	947	1	197
						918	4	1110	9					
08	19243 X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1	318
						701	4	1228	9					
09	20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1	129
						756	9							
*10	18114 X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1	248
						298	4	950	9					
DEETS														
WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502														
05	31868 X	28264	-0-	-3604	-0-	959	1	25657	3	Y	1394	1437	1	165
						115	4	1533	9					
06	31620 X	30567	-0-	-1053	-0-	1078	1	27855	3	Y	1330	1299	1	196
						171	4	1463	9					
07	32674 X	30208	-0-	-2466	-0-	1064	1	26744	3	Y	1292	1250	1	238
						979	4	1421	9					
08	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1	254
						415	4	1489	9					
09	27335 X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1	291
						137	4	1431	9					
*10	29305 X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0	272
						769	4	1568	9					
CAPTAIN CALL														
WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790														
05	21421 X	18845	-0-	-2576	-0-	702	1	16661	3	Y	1187	1244	1	128
						176	4	1306	9					
06	20130 X	15009	-0-	-5121	-0-	640	1	13028	3	Y	910	881	1	157
						340	4	1001	9					
07	20801 X	14454	-0-	-6347	-0-	573	1	12387	3	Y	799	841	1	115
						615	4	879	9					
08	15345 X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1	110
						252	4	975	9					
09	14850 X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1	147
						75	4	1063	9					
10	15345 X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1	92
						370	4	844	9					
CAPTAIN CALL														
WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850														
05	24180 X	22069	-0-	-2111	-0-	883	1	20927	3	Y	35	40	1	4
						220	4	39	9					
06	23400 X	19180	-0-	-4220	-0-	875	1	17797	3	Y	40	37	1	7
						464	4	44	9					
07	23932 X	6174	-0-	-17758	-0-	259	1	5608	3	Y	25	28	1	4
						279	4	28	9					
08	22971 X	673	-0-	-22298	-0-	30	1	618	3	Y	9	12	1	1
						15	4	10	9					
09	22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
10	22072 X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)																	
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																	
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150																	
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** CODE	EOM BALANCE
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-
10		14B2 EXT	2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	3		Y	-0-			-0-
SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A																	
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-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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																	
05		18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	15099	3	Y	1749	1596	1	678
									418	4	1924	9					
06		15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	604	1	12208	3	Y	2152	2279	1	551
									813	4	2367	9					
07		18935 X	18935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	660	1	15635	3	Y	1827	1582	1	792
									630	4	2010	9					
08		15709 X	15709	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	543	1	13616	3	Y	1409	1846	1	354
									1550	9							
09		17211 X	17211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	645	1	14642	3	Y	1681	1461	1	574
									75	4	1849	9					
*10		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	658	1	12875	3	Y	1539	1683	1	423
									1425	4	1693	9					
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500																	
05		27435 X	20090	-0-	-7345	-0-	-0-	-0-	1037	1	17059	3	Y	1813	1589	1	741
									1994	9							
06		26550 X	17668	-0-	-8882	-0-	-0-	-0-	1013	1	13623	3	Y	1595	1885	1	451
									1277	4	1755	9					
07		27435 X	17141	-0-	-10294	-0-	-0-	-0-	1073	1	14078	3	Y	1233	1288	1	394
									634	4	1356	9					
08		20894 X	18461	-0-	-2433	-0-	-0-	-0-	1127	1	15909	3	Y	1295	1417	1	271
									1425	9							
09		20220 X	15724	-0-	-4496	-0-	-0-	-0-	999	1	13243	3	Y	1151	1067	1	355
									216	4	1266	9					
10		20088 X	16762	-0-	-3326	-0-	-0-	-0-	983	1	13310	3	Y	1188	1235	1	306
									1162	4	1307	9					
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510																	
05		20398 X	16277	-0-	-4121	-0-	-0-	-0-	823	1	13533	3	Y	1746	1550	1	722
									1921	9							
06		19740 X	14071	-0-	-5669	-0-	-0-	-0-	787	1	10594	3	Y	1543	1828	1	437
									993	4	1697	9					
07		17391 X	13665	-0-	-3726	-0-	-0-	-0-	787	1	10322	3	Y	1901	1790	1	545
									465	4	2091	9					
08		13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	10354	3	Y	1970	2111	1	402
									2167	9							
09		13264 X	13264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	781	1	10346	3	Y	1790	1644	1	548
									168	4	1969	9					
*10		15176 X	15176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	832	1	11263	3	Y	1906	1963	1	489
									984	4	2097	9					

SANDBAR (BONE SPRING)														
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150														
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	277 1	6129 3	1555 9	Y	1414	1241 1	1 8	524	
06	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	182 4	1555 9	266 1	Y	1116	1323 1		317	
07	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	357 4	1228 9	270 1	Y	1183	1000 1	2 8	498	
08	11730 X	11730	-0-	-0-	-0-	258 4	1301 9	387 1	Y	1498	1677 1	1 8	318	
09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1648 9	9695 3	255 1	Y	1021	964 1		375	
10	7254 X	6687	-0-	-567	-0-	255 1	5697 3	30 4		937	1048 1	4 8	260	
						272 1	4794 3	590 4	Y					
						590 4	1031 9							

HORN SPLITTER STATE UNIT														
WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575														
05	82553 X	59712	-0-	-22841	-0-	1111 1	55239 3	183 4	Y	2890	2737 1		901	
06	79890 X	49644	-0-	-30246	-0-	1133 1	43501 3	1688 4	Y	3020	3317 1		604	
07	73346 X	47129	-0-	-26217	-0-	1172 1	40986 3	1736 4	Y	2941	3078 1	1 8	466	
08	54374 X	45064	-0-	-9310	-0-	1158 1	39455 3	1153 4	Y	2998	2858 1		606	
09	52620 X	51044	-0-	-1576	-0-	1107 1	46470 3	353 4	Y	2831	2769 1		668	
10	54374 X	51664	-0-	-2710	-0-	1171 1	47190 3	463 4	Y	2582	2581 1		669	
						2840 9								

DR STATE CENTRAL UNIT														
WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940														
05	87419 X	87419	-0-	-0-	-0-	885 1	82364 3	90 4	N	3709	3246 1	5 8	1495	
06	79453 X	79453	-0-	-0-	-0-	900 1	74805 3	176 4	N	3247	3855 1		887	
07	79410 X	79410	-0-	-0-	-0-	930 1	75109 3	60 4	N	3010	3065 1		832	
08	75741 X	75741	-0-	-0-	-0-	930 1	71549 3	55 4	N	2915	2989 1		758	
09	69004 X	69004	-0-	-0-	-0-	900 1	40857 3	24457 4	N	2536	2440 1		854	
*10	66117 X	66117	-0-	-0-	-0-	905 1	56164 3	6387 4	N	2419	2295 1		978	
						2661 9								

SHEPARD STATE														
WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065														
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY														
RUSTLER HILLS 172232														
WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367														
05	16335 X	7039	-0-	-9296	-0-	5140 3	1899 9	6517 9	N	1726	1726 1		664	
06	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	5022 3	1495 9	6500 9	N	1359	1359 1		664	
07	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	5037 3	1463 9	6741 9	N	1330	1330 1		664	
08	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	5288 3	1453 9	7686 9	N	1321	1321 1		664	
09	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	6378 3	1308 9	6458 9	N	1189	1189 1		664	
*10	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	4688 3	1770 9		N	1609	1609 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

05	21483 X	18497	-0-	-2986	-0-	18105	3	392	9	N	356	356	1	396
06	20790 X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1	396
07	21483 X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1	396
08	18507 X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1	396
09	17910 X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1	396
10	18507 X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1	396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

05	28742 X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0	-0-
06	27180 X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0	-0-
07	28086 X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0	-0-
08	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0	-0-
09	27810 X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
10	28737 X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
 VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TXL WEST '11' WELL #: B2010B RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

05	10757 X	9339	-0-	-1418	-0-	1271	1	6037	2	N	1846	2146	1	396
						2031	9							
06	10530 X	10119	-0-	-411	-0-	1182	1	7165	2	N	1611	1535	1	472
						1772	9							
07	10881 X	9461	-0-	-1420	-0-	1270	1	6791	2	N	1273	1230	1	515
						1400	9							
08	10881 X	8665	-0-	-2216	-0-	6505	2	2160	9	N	1964	1781	1	698
09	10110 X	8325	-0-	-1785	-0-	5903	2	2422	9	N	2202	1986	1	914
10	10447 X	9438	-0-	-1009	-0-	31	1	6903	2	N	2276	2915	1	275
						2504	9							

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
TXL 41			WELL #: B201DM		RRCID -> 278674	COMPL. DATE 09/29/2015	TOTAL DEPTH 8869	PERF. 9375	- 13512				
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		
05	41865 X	41865	-0-	-0-	-0-	1271 1 5101 9	35493 2	N	4637	4844 1	779		
06	26631 X	26631	-0-	-0-	-0-	983 1 2935 9	22713 2	N	2668	3177 1	270		
07	31558 X	7270	-0-	-24288	-0-	1172 1 2185 9	3913 2	N	1986	1314 1	942		
08	39122 X	14119	-0-	-25003	-0-	1040 1 2677 9	10402 2	N	2434	3006 1	1 8	369	
09	37860 X	11223	-0-	-26637	-0-	1160 1 3007 9	7056 2	N	2734	2256 1	847		
10	39122 X	13704	-0-	-25418	-0-	1155 1 2792 9	9757 2	N	2538	3006 1	379		
ZUMA 3			WELL #: B201AP		RRCID -> 279050	COMPL. DATE 11/02/2015	TOTAL DEPTH 8741	PERF. 9289	- 13310				
05	14456 X	14456	-0-	-0-	-0-	1895 1 4534 9	8027 2	N	4122	3868 1	613		
06	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	1717 1 3974 9	9900 2	N	3613	3531 1	695		
07	11780 X	3801	-0-	-7979	-0-	1929 1	1872 9	N	1702	2102 1	1 8	294	
08	37319 X	37319	-0-	-0-	-0-	1898 1 11174 9	24247 2	N	10158	9257 1	4 8	1191	
09	22396 X	22396	-0-	-0-	-0-	1837 1 7349 9	13210 2	N	6681	6892 1	980		
*10	20567 X	20567	-0-	-0-	-0-	1929 1 7780 9	10858 2	N	7073	7480 1	573		
TXL 31			WELL #: B201BO		RRCID -> 279204	COMPL. DATE 12/01/2015	TOTAL DEPTH 8909	PERF. 9190	- 13630				
05	18198 X	18198	-0-	-0-	-0-	31 1 7076 9	11091 2	N	6433	6657 1	761		
06	14981 X	14981	-0-	-0-	-0-	29 1 4440 9	10512 2	N	4036	4162 1	635		
07	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	31 1 5027 9	13875 2	N	4570	4577 1	2 8	626	
08	19381 X	19381	-0-	-0-	-0-	14700 2	4681 9	N	4255	3966 1	915		
09	16176 X	16176	-0-	-0-	-0-	12345 2	3831 9	N	3483	3444 1	954		
10	15066 X	13877	-0-	-1189	-0-	28 1 4450 9	9399 2	N	4045	4502 1	497		
TXL WEST '11'			WELL #: B201PA		RRCID -> 280420	COMPL. DATE 11/25/2013	TOTAL DEPTH 8896	PERF. 9337	- 13641				
05	5824 X	5824	-0-	-0-	-0-	31 1 1015 9	4778 2	N	923	1018 1	198		
06	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	17 1 791 9	3366 2	N	719	706 1	211		
07	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	31 1 1038 9	4062 2	N	944	773 1	382		
08	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	3913 2	1086 9	N	987	1018 1	351		
09	4680 X	3308	-0-	-1372	-0-	2779 2	529 9	N	481	632 1	200		
*10	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	31 1 1502 9	4622 2	N	1365	1400 1	165		

SANDBAR (BONE SPRING) MEWBOURNE OIL COMPANY TXL 29		//CONT.// 80544 500 //CONT.// 562560		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LOVING			
M	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
WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600													
05	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	31 1 801 9	2693 2	N	728	1319 1			198
06	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	29 1 609 9	2063 2	N	554	370 1			382
07	1705 X	1589	-0-	-116	-0-	19 1 532 9	1038 2	N	484	371 1			495
08	3348 X	2011	-0-	-1337	-0-	1255 2	756 9	N	687	558 1			624
09	3240 X	956	-0-	-2284	-0-	602 2	354 9	N	322	558 1			388
10	3348 X	1273	-0-	-2075	-0-	20 1 444 9	809 2	N	404	363 1			429
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590													
05	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-				453
06	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-			N	-0-				453
07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-			N	-0-				453
08	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				453
09	3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-				453
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				453
TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400													
05	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	31 1 1055 9	9211 2	N	959	977 1			113
06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	25 1 2218 9	6963 2	N	2016	1812 1			317
07	6014 X	1341	-0-	-4673	-0-	31 1	1310 9	N	1191	1344 1	1 8		163
08	10292 X	4394	-0-	-5898	-0-	1040 1 2001 9	1353 2	N	1819	1591 1			391
09	18034 X	18034	-0-	-0-	-0-	1000 1 3193 9	13841 2	N	2903	2499 1			795
*10	23675 X	23675	-0-	-0-	-0-	1148 1 2938 9	19589 2	N	2671	3138 1			328
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867													
05	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	31 1 908 9	3065 2	N	825	1132 1			463
06	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	29 1 756 9	2383 2	N	687	754 1			396
07	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	31 1 1054 9	2112 2	N	958	1120 1			234
08	3441 X	1332	-0-	-2109	-0-	973 2	359 9	N	326	189 1			371
09	3330 X	1663	-0-	-1667	-0-	1195 2	468 9	N	425	370 1			426
10	3441 X	710	-0-	-2731	-0-	31 1 325 9	354 2	N	295	350 1			371
TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555													
05	45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	1271 1 7285 9	36658 2	N	6623	6380 1			814
06	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	1165 1 5739 9	30663 2	N	5217	5555 1			476
07	39494 X	35022	-0-	-4472	-0-	1271 1 5167 9	28584 2	N	4697	4627 1			546
08	39525 X	13208	-0-	-26317	-0-	738 1 3210 9	9260 2	N	2918	2628 1			836
09	38250 X	21144	-0-	-17106	-0-	1037 1 3753 9	16354 2	N	3412	3718 1			530
10	39525 X	25289	-0-	-14236	-0-	1180 1 4050 9	20059 2	N	3682	3704 1			508

SANDBAR (BONE SPRING)			//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LOVING			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
ZUMA 3			WELL #: B203BO		RRCID -> 281519	COMPL. DATE 10/05/2016	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 9012	- 13337					
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			
05	50003 X	32797	-0-	-17206	-0-	1271 1 7997 9	23529 2	N	7270	7360 1	723			
06	48390 X	29973	-0-	-18417	-0-	1189 1 7115 9	21669 2	N	6468	6259 1	932			
07	29078 X	27076	-0-	-2002	-0-	1271 1 6263 9	19542 2	N	5694	6099 1	527			
08	32798 X	24194	-0-	-8604	-0-	1240 1 6787 9	16167 2	N	6170	6155 1	526	16	8	
09	31740 X	22778	-0-	-8962	-0-	1200 1 5812 9	15766 2	N	5284	5148 1	662			
10	32798 X	21532	-0-	-11266	-0-	1271 1 5591 9	14670 2	N	5083	5246 1	499			
TXL 7			WELL #: B201BO		RRCID -> 281580	COMPL. DATE 11/02/2016	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8935	- 13275					
05	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	31 1 6608 9	30120 2	N	6007	6330 1	648	4	8	
06	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-	29 1 5347 9	29422 2	N	4861	4972 1	532	5	8	
07	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	31 1 4751 9	23063 2	N	4319	4286 1	564	1	8	
08	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	15783 2	3816 9	N	3469	3449 1	584			
09	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	26087 2	4772 9	N	4338	4290 1	632			
*10	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31 1 4425 9	26703 2	N	4023	3747 1	908			
TXL 31			WELL #: H301PA		RRCID -> 281970	COMPL. DATE 12/30/2016	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 9560	- 14180					
05	127131 X	48380	-0-	-78751	-0-	31 1 9856 9	38493 2	N	8960	9007 1	1282			
06	123030 X	40485	-0-	-82545	-0-	29 1 8012 9	32444 2	N	7284	7602 1	964			
07	76415 X	39958	-0-	-36457	-0-	31 1 7737 9	32190 2	N	7034	7117 1	881			
08	52545 X	34655	-0-	-17890	-0-	28150 2	6505 9	N	5914	5969 1	825	1	8	
09	50850 X	29070	-0-	-21780	-0-	23395 2	5675 9	N	5159	4686 1	1298			
10	48391 X	37541	-0-	-10850	-0-	30 1 6722 9	30789 2	N	6111	6563 1	846			
ZUMA 3			WELL #: B203DM		RRCID -> 282217	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8833	- 13076					
05	110189 X	110189	-0-	-0-	-0-	31 1 37891 9	72267 2	Y	34446	34894 1	2062			
06	98965 X	98965	-0-	-0-	-0-	28 1 29220 9	69717 2	Y	26564	27241 1	1385			
07	89275 X	89275	-0-	-0-	-0-	27 1 20248 9	69000 2	Y	18407	18833 1	942	17	8	
08	31628 X	31628	-0-	-0-	-0-	20492 2	11136 9	Y	10124	9779 1	1284	3	8	
09	93240 X	93240	-0-	-0-	-0-	71808 2	21432 9	Y	19484	19324 1	1444			
*10	105526 X	105526	-0-	-0-	-0-	31 1 17148 9	88347 2	Y	15589	16028 1	1005			
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC			714221											
CBR 14			WELL #: 1HR		RRCID -> 274852	COMPL. DATE 08/04/2013	TOTAL DEPTH 7909	PERF. 8338	- 12210					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		117			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M	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	EOM BALANCE
05	5952 X	11	-0-	-5941	-0-	4 2	7 9	N	6		241
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-			N	31	179 1	93
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		93
08	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-			N	-0-		93
09	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-			N	-0-		93
10	11 X	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

05	14B2 EXT	-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	-0-		116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		116

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

05	23538 X	23538	-0-	-0-	-0-	22181 2	520 4	N	761	523 1	441
						837 9					
06	26950 X	26950	-0-	-0-	-0-	22614 2	3857 4	N	435	718 1	158
						479 9					
07	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	7973 2	361 4	N	202		360
						222 9					
08	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	28681 2	552 4	N	396	337 1	419
						436 9					
09	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	21366 2	8103 4	N	326	358 1	387
						359 9					
*10	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	25175 2	977 4	N	291	167 1	511
						320 9					

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

05	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	422 1	7928 2	N	287	370 1	197
						316 9					
06	7200 X	4059	-0-	-3141	-0-	422 1	3401 2	N	109		306
						116 4	120 9				
07	7440 X	3391	-0-	-4049	-0-	436 1	2817 2	N	125	156 1	275
						138 9					
08	7681 X	7681	-0-	-0-	-0-	282 1	7095 2	N	268	192 1	347
						9 4	295 9			4 8	
09	7200 X	3712	-0-	-3488	-0-	347 1	741 2	N	162	191 1	317
						2446 4	178 9			1 8	
*10	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	355 1	7212 2	N	275	351 1	239
						114 4	303 9			2 8	

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING																		
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221																		
ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
05		18414 X	13482	-0-	-4932	-0-		345	1	12531	2	N	200	182	1	81	8	144
06		18120 X	-0-	-0-	-18120	-0-		386	4	220	9	N	-0-					144
07		18724 X	5103	-0-	-13621	-0-		113	1	4684	2	N	83	34	8			193
*08		18724 X	17847	-0-	-877	-0-		215	4	91	9	N						341
09		17280 X	8527	-0-	-8753	-0-		436	1	16320	2	N	272	124	8			427
*10		16576 X	16576	-0-	-0-	-0-		792	4	299	9	N	190	104	8			611
								422	1	2354	2	N						
								5542	4	209	9	N						
								436	1	12076	2	N	412	228	8			
								3611	4	453	9	N						
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185																		
05		14539 X	13640	-0-	-899	-0-		364	1	13140	2	Y	123	154	0			237
06		14070 X	12278	-0-	-1792	-0-		1	4	135	9	Y	181	170	0	11	8	237
07		14800 X	14800	-0-	-0-	-0-		225	1	11853	2	Y	709	815	0			131
08		14833 X	14833	-0-	-0-	-0-		1	4	199	9	Y	867	894	0	15	8	89
*09		14310 X	13069	-0-	-1241	-0-		366	1	13654	2	Y	1153	1098	0	7	8	137
10		14787 X	12549	-0-	-2238	-0-		780	9			Y	1036	978	0			195
								432	1	10977	2	Y						
								1140	9			Y						
LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760																		
05		4 X	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					145
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					145
CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323																		
05		99 N	99	-0-	-0-	-0-		40	2	59	4	N	-0-					196
06		197 N	197	-0-	-0-	-0-		1	2	196	4	Y	-0-	196	1			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
09		420 X	-0-	-0-	-420	-0-						Y	29	29	8			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	98	98	8			-0-
LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436																		
05		9393 X	7209	-0-	-2184	-0-		5718	2	1491	9	Y	1355	1341	0			193
*06		9090 X	3881	-0-	-5209	-0-		2662	2	1219	9	Y	1108	1089	0	44	8	168
07		6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-						Y	105	122	0			151
08		7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-						Y	756	729	0	19	8	159
09		6990 X	1210	-0-	-5780	-0-		266	4	944	9	Y	858	836	0	22	8	159
10		7223 X	862	-0-	-6361	-0-		572	4	290	9	Y	264	247	0			176

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		24614 X	24323	-0-	-291	-0-	23232 2	464 4	N	570	544 1		546
							627 9						
06		24090 X	23011	-0-	-1079	-0-	19119 2	3270 4	N	565	748 1		363
							622 9						
*07		24893 X	16916	-0-	-7977	-0-	15615 2	747 4	N	504	557 1	11 8	299
							554 9						
08		24893 X	17003	-0-	-7890	-0-	15759 2	765 4	N	435	372 1		362
							479 9						
09		23550 X	-0-	-0-	-23550	-0-			N	19	188 1		193
10		24335 X	6474	-0-	-17861	-0-	2 2	6198 4	N	249	37 8		405
							274 9						

CBR 22													
WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687													
05		14103 X	14103	-0-	-0-	-0-	12833 2	19 4	N	1137	1042 1		528
							1251 9						
06		11569 X	11569	-0-	-0-	-0-	10992 2	1 4	N	524	891 1		161
							576 9						
07		7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	7253 2	426 9	N	387			548
							13748 2	701 4	N	465	700 1		313
08		14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	512 9						
09		13650 X	13583	-0-	-67	-0-	9700 2	3177 4	N	642	554 1		401
							706 9						
10		14105 X	13024	-0-	-1081	-0-	11829 2	675 4	N	473	547 1		327
							520 9						

CBR 12													
WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105													
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			177
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177

LINDSAY 10													
WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982													
05		961 N	551	-0-	-410	-0-	64 1	487 4	Y	-0-			176
06		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	225 1	2257 4	Y	47	47 8		176
							52 9						
07		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	175 1	862 4	Y	-0-			176
08		558 N	82	-0-	-476	-0-	38 1	26 4	Y	16	16 8		176
							18 9						
09		2190 N	-0-	-0-	-2190	-0-			Y	-0-			176
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			176

CBR 20													
WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101													
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
 CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			93

PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

05	T. A.	12284	-0-	12284	12284	11565	2	719	9	N	654	539	1	259
06	T. A.	2493	-0-	2493	14777	2407	2	86	9	N	78			337
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14777					N	149			486
08	T. A.	12788	-0-	12788	27565	12382	2	406	9	N	369	532	1	323
09	52446 X	24881	-0-	-27565	-0-	24397	2	484	9	N	440	534	1	229
*10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187	1	221

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

*05	19437 X	17208	-0-	-2229	-0-	429	1	15753	2	N	277	369	1	104	8	254
						721	4	305	9							
06	17220 X	10013	-0-	-7207	-0-	422	1	8569	2	N	147	36	8			365
						860	4	162	9							
07	17794 X	4357	-0-	-13437	-0-	386	1	3687	2	N	181	28	8			518
						85	4	199	9							
*08	17205 X	14649	-0-	-2556	-0-	436	1	13785	2	N	202	107	8			613
						206	4	222	9							
09	16650 X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8	222
						3193	4	303	9							
10	17205 X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8			389
						1168	4	400	9							

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

05	21545 X	8754	-0-	-12791	-0-	6569	2	1867	4	N	289	350	1			279
						318	9									
06	17370 X	15116	-0-	-2254	-0-	11774	2	3259	4	N	75					354
						83	9									
*07	4805 X	2471	-0-	-2334	-0-	72	2	2178	4	N	201	183	1	15	8	357
						221	9									
08	8742 X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106					463
						117	9									
*09	15330 X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8	196
						92	9									
10	15624 X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					196

SANDBAR (BONE SPRING)													
//CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221													
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
05		33821 X	15644	-0-	-18177	-0-	148 1	15061 2	N	395	361 1		209
							435 9						
06		35670 X	25466	-0-	-10204	-0-	366 1	23280 2	N	553	358 1		404
							1212 4	608 9					
*07		36859 X	16253	-0-	-20606	-0-	183 1	15631 2	N	399	3 8		800
							439 9						
08		36859 X	30735	-0-	-6124	-0-	436 1	29525 2	N	704	1087 1		417
							774 9						
09		35670 X	16203	-0-	-19467	-0-	422 1	15381 2	N	364	187 1	4 8	590
							400 9						
*10		28253 X	28253	-0-	-0-	-0-	436 1	26802 2	N	923	942 1	17 8	554
							1015 9						
LINDSAY 10													
WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207													
05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	78 2	185 4	Y	6			131
							7 9						
06		3000 N	3644	-0-	644	644	2467 2	1177 9	Y	1070	826 0	17 8	358
							7158 2	1728 9	Y	1571	1814 0		115
07		3100 N	8886	-0-	5786	6430	7158 2	1728 9	Y	1571	1814 0		115
*08		10379 X	3949	-0-	-6430	-0-	3105 2	844 9	Y	767	759 0	39 8	84
							19 2	457 4	Y	417	253 0	39 8	209
*09		3630 X	935	-0-	-2695	-0-	459 9						
							4620 2	1539 4	Y	999	1119 0		89
*10		7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	1099 9						
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC													
728256													
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648													
05		8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	686 1	4234 2	Y	899	895 1		103
							2296 3	989 9					
06		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	685 1	3967 2	Y	868	817 1		154
							2279 3	955 9					
07		8060 X	7266	-0-	-794	-0-	655 1	3554 2	Y	897	624 1		427
							2070 3	987 9					
08		8215 X	6589	-0-	-1626	-0-	498 1	2541 2	Y	1073	1450 1		50
							2370 3	1180 9					
09		7950 X	3974	-0-	-3976	-0-	289 1	1784 2	Y	859	881 1		28
							956 3	945 9					
10		8215 X	5576	-0-	-2639	-0-	523 1	2676 2	Y	865	861 1		32
							1425 3	952 9					
Z&T 32													
WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380													
05		21915 X	21915	-0-	-0-	-0-	2024 1	12839 2	Y	582	637 1		81
							6412 3	640 9					
06		18540 X	17179	-0-	-1361	-0-	1651 1	9816 2	Y	441	458 1		64
							5227 3	485 9					
07		18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1880 1	10508 2	Y	477	461 0		80
							5648 3	525 9					
08		21917 X	18237	-0-	-3680	-0-	1634 1	8783 2	Y	446	461 0		65
							7329 3	491 9					
*09		21210 X	11876	-0-	-9334	-0-	1085 1	6893 2	Y	451	442 0		74
							3402 3	496 9					
10		21917 X	20545	-0-	-1372	-0-	2254 1	11842 2	Y	548	513 0		109
							5846 3	603 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256													
Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430													
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
05		25544 X	19192	-0-	-6352	-0-	1774 1	11320 2	Y	489	555 1		71
							5560 3	538 9					
06		24720 X	18199	-0-	-6521	-0-	1749 1	10459 2	Y	463	468 1		66
							5482 3	509 9					
07		25544 X	18580	-0-	-6964	-0-	1883 1	10591 2	Y	462	449 0		79
							5598 3	508 9					
08		20057 X	18122	-0-	-1935	-0-	1625 1	8822 2	Y	436	452 0		63
							7195 3	480 9					
*09		19410 X	11892	-0-	-7518	-0-	1086 1	6938 2	Y	455	443 0		75
							3367 3	501 9					
10		19189 X	663	-0-	-18526	-0-	73 1	384 2	Y	17	76 0		16
							187 3	19 9					
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170													
05		18101 X	18101	-0-	-0-	-0-	1678 1	10660 2	Y	413	493 1		65
							5309 3	454 9					
06		16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	1583 1	9424 2	Y	325	339 1		51
							5004 3	358 9					
07		20677 X	16451	-0-	-4226	-0-	1681 1	9409 2	Y	290	288 0		53
							5042 3	319 9					
08		20677 X	15753	-0-	-4924	-0-	1422 1	7650 2	Y	291	299 0		45
							6361 3	320 9					
09		20010 X	10365	-0-	-9645	-0-	959 1	6099 2	Y	279	275 0		49
							3000 3	307 9					
10		18104 X	15382	-0-	-2722	-0-	1697 1	8923 2	Y	334	313 0		70
							4395 3	367 9					
Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733													
05		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	621 1	3793 2	Y	972	977 1		73
							2115 3	1069 9					
06		6390 X	5587	-0-	-803	-0-	448 1	2568 2	Y	955	912 1		116
							1520 3	1051 9					
07		7254 X	6651	-0-	-603	-0-	583 1	3132 2	Y	962	1004 0		74
							1878 3	1058 9					
08		7595 X	4964	-0-	-2631	-0-	361 1	1800 2	Y	960	967 0		67
							1747 3	1056 9					
*09		7350 X	3786	-0-	-3564	-0-	262 1	1602 2	Y	944	930 0		81
							884 3	1038 9					
*10		8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	834 1	4227 2	Y	1045	1039 0		87
							2310 3	1150 9					
SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326													
05		6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	470 1	2875 2	Y	967	968 1		111
							1594 3	1064 9					
06		5940 X	5769	-0-	-171	-0-	469 1	2694 2	Y	931	877 1		165
							1582 3	1024 9					
07		6386 X	4163	-0-	-2223	-0-	331 1	1788 2	Y	891	627 1		429
							1064 3	980 9					
08		6386 X	2683	-0-	-3703	-0-	133 1	670 2	Y	1124	1502 1		51
							644 3	1236 9					
09		6180 X	2491	-0-	-3689	-0-	147 1	901 2	Y	863	886 1		28
							494 3	949 9					
10		6014 X	3705	-0-	-2309	-0-	307 1	1555 2	Y	907	902 1		33
							845 3	998 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256													
SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098													
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
05		20956 X	19427	-0-	-1529	-0-	1540 1	9343 2	Y	2943	2672 1		380
							5307 3	3237 9					
06		20280 X	11375	-0-	-8905	-0-	939 1	5387 2	Y	1703	1890 1		193
							3176 3	1873 9					
07		14973 X	7256	-0-	-7717	-0-	630 1	3392 2	Y	1101	1216 0		78
							2023 3	1211 9					
08		19437 X	4211	-0-	-15226	-0-	293 1	1505 2	Y	929	942 0		65
							1391 3	1022 9					
*09		18810 X	6152	-0-	-12658	-0-	364 1	2221 2	Y	2125	2029 0		161
							1229 3	2338 9					
10		19437 X	7591	-0-	-11846	-0-	621 1	3149 2	Y	1901	1948 0		114
							1730 3	2091 9					
SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718													
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357													
05		42532 X	31151	-0-	-11381	-0-	2738 1	17144 2	Y	2155	2151 0		109
							8898 3	2371 9					
06		28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	2660 1	15618 2	Y	1886	1888 0		107
							8625 3	2075 9					
07		32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	3181 1	17524 2	Y	2015	2014 0	7 8	101
							9814 3	2217 9					
08		34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	3016 1	15792 2	Y	2043	2044 0		100
							13935 3	2247 9					
*09		56461 X	56461	-0-	-0-	-0-	5182 1	32474 2	Y	1928	1929 0		99
							16684 3	2121 9					
10		32736 X	27547	-0-	-5189	-0-	2884 1	14960 2	Y	1854	1828 0		125
							7664 3	2039 9					
Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697													
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398													
05		28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	2487 1	15277 2	Y	2528	2525 1		171
							8385 3	2781 9					
06		25050 X	18302	-0-	-6748	-0-	1560 1	8984 2	Y	2298	2205 1		264
							5230 3	2528 9					
07		25885 X	22542	-0-	-3343	-0-	2067 1	11168 2	Y	2463	2557 1		170
							6598 3	2709 9					
08		25885 X	17042	-0-	-8843	-0-	1313 1	6629 2	Y	2533	2543 0		160
							6314 3	2786 9					
*09		25050 X	12088	-0-	-12962	-0-	920 1	5652 2	Y	2223	2212 0		171
							3071 3	2445 9					
*10		26827 X	26827	-0-	-0-	-0-	2730 1	13921 2	Y	2425	2412 0		184
							7508 3	2668 9					

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING													
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256													
Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723													
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
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440													
05	360460	X	74957	-0-	-285503	-0-	6453 1	39708 2	Y	6453	6546 0		327
							21698 3	7098 9					
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	6133 1	35400 2	Y	5270	5299 0		298
							20505 3	5797 9					
07	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	5803 1	31469 2	Y	4662	4722 0		238
							18412 3	5128 9					
08	54383	X	54383	-0-	-0-	-0-	4603 1	23409 2	Y	4017	4056 0		199
							21952 3	4419 9					
*09	83965	X	83965	-0-	-0-	-0-	7639 1	47114 2	Y	3500	3510 0	8 8	181
							25362 3	3850 9					
*10	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	4439 1	22690 2	Y	3285	3245 0		221
							12137 3	3614 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													
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1016
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963													
05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	4552 3	1099 4	N	1416	1485 1		708
							1558 9						
06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5327 3	98 4	N	888	736 1		860
							977 9						
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	1282 3	1194 4	N	326	371 1		815
							359 9						
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	3842 3	293 4	N	848	751 1		912
							933 9						
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3228 3	212 4	N	310	189 1		1033
							341 9						
*10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	967 3	361 4	N	371	555 1		849
							408 9						
LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772													
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
HANGING H 55-1-32 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275867	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	8068	PERF.	8316 - 12407
M	O	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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741				N	-0-		384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741				N	-0-		384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741				N	-0-		384
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741				N	-0-		384
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741				N	-0-		384
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741				N	NO RPT		384
PLUGGED AND ABANDONED 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17												

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	275875	COMPL. DATE	11/16/2013	TOTAL DEPTH	8494	PERF.	8813 - 12902
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9228
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9228
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9228
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9228
10	T. A.	19654	-0-	19654	19654	14352	3	5302	9	N	4820	4923 1 9125

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV		WELL #:		2H	RRCID ->	276316	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	9048 - 13039
05	16616 X	16333	-0-	-283	-0-	15166	3	1167	9	N	1061	1318 1 7137
06	16080 X	15609	-0-	-471	-0-	14499	3	37	4	N	975	1107 1 7005
07	16616 X	16048	-0-	-568	-0-	14956	3	69	4	N	930	746 1 7189
08	16616 X	3662	-0-	-12954	-0-	1023	9	90	4	N	256	364 1 7081
*09	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-	3290	3	282	9	N	-0-	7081
10	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-					N	NO RPT	7081

LINDLEY 54-2-30		WELL #:		2H	RRCID ->	276318	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	8422	PERF.	8687 - 12965
05	17391 X	11264	-0-	-6127	-0-	8298	3	2734	4	N	211	741 1 2853
06	16830 X	10935	-0-	-5895	-0-	232	9	4012	4	N	370	370 1 2853
07	17391 X	1135	-0-	-16256	-0-	6516	3	407	9	N	17	2870
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-	745	3	19	9	N	-0-	2870
*09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-	2870
10	11315 X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					N	NO RPT	2870

BRIDWELL 54-1-40 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277180	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	8960 - 13103
05	4526 X	3599	-0-	-927	-0-	3107	3	492	9	N	447	742 1 1787
06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	4993	3	505	9	N	459	364 1 1882
07	4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	2445	3	419	4	N	353	370 1 1865
08	4371 X	1725	-0-	-2646	-0-	388	9	29	4	N	234	2099
09	5490 X	1002	-0-	-4488	-0-	1439	3	837	3	N	133	369 1 1863
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	257	9	146	9	N	-0-	1863

BULLHEAD STATE 55-1-44		WELL #:		1H	RRCID ->	277183	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	7953	PERF.	8109 - 11975
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING						
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719												
JOHNSON 54-2-24 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277188	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 8669	PERF. 8959	- 12726						
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3066		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3066		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3066		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3066		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3066		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3066		

JOHNSON 54-2-26		WELL #: 1H		RRCID -> 277189	COMPL. DATE 08/03/2011	TOTAL DEPTH 8609	PERF. 8950	- 12501						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			393		
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			393		

JOHNSON 54-2-34		WELL #: 1H		RRCID -> 277190	COMPL. DATE 07/09/2010	TOTAL DEPTH 8483	PERF. 8550	- 12500						
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

JOHNSON 54-2-36 LOV		WELL #: 2H		RRCID -> 277192	COMPL. DATE 10/11/2013	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8834	- 13090						
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		
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2063		

JOHNSON 54-2-38 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277196	COMPL. DATE 05/04/2013	TOTAL DEPTH 8480	PERF. 8693	- 12612						
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-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277208	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 8830	PERF. 9219	- 13020						
05	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	8609	3	770	9	N	700	730	1	279
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	N	857	834	1	302
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6702	3	510	9	N	464	424	1	342
08	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	8547	3	636	9	N	578	578	1	342
09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	N	476	462	1	356
*10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	N	579	632	1	303

JOHNSON 54-2-46 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277209	COMPL. DATE 08/26/2012	TOTAL DEPTH 8261	PERF. 8582	- 12631						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26		
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26		
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	109260			N	NO RPT			26		

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.// 80544 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING				
SHELL WESTERN E&P		//CONT.// 774719										
JOHNSON 54-2-48 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277210	COMPL. DATE 03/08/2012	TOTAL DEPTH 8464	PERF. 8901	- 12721				
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
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			537

LINDLEY 54-2-28		WELL #: 1H		RRCID -> 277224	COMPL. DATE 09/20/2011	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 8776	- 12573				
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277227	COMPL. DATE 12/11/2012	TOTAL DEPTH 8892	PERF. 9038	- 13134				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
10	P&A COND	NO RPT	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

LINDLEY 54-2-32 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277231	COMPL. DATE 11/21/2011	TOTAL DEPTH 8362	PERF. 8767	- 12529				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			941
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			941

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV		WELL #: 1H		RRCID -> 277233	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9717	PERF.10400	- 13872				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1468

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

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

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

05		93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2674
06		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					2674
07		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					2674
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
*10		47664 X	47664	-0-	-0-	-0-	34084	3	13580	9	N	12345	12577	1			2442

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

05		10571 X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					4149
06		10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					4149
07		3131 X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					4149
08		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					4149
*09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4149
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	2543					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING)		//CONT.//		80544 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LOVING					
SHELL WESTERN E&P		//CONT.//		774719											
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277384	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	9318 - 13174			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	173				Y	-0-			2916	
06		T. A.	7088	-0-	7088	7261	5570	3	95	4	Y	1294	1326	1	2884
							1423	9							
07		9202 X	1941	-0-	-7261	-0-	1366	3	14	4	Y	510	541	1	2853
							561	9							
*08		62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			2853
*09		7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-			2853
10		7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT			2853

WALLACE 54-1-42 LOV		WELL #:		1H	RRCID ->	277386	COMPL. DATE	10/31/2012	TOTAL DEPTH	8611	PERF.	8864 - 12908			
05		8990 X	7575	-0-	-1415	-0-	7003	3	572	9	N	520	373	1	1434
06		7800 X	7082	-0-	-718	-0-	6911	3	147	4	N	22			1456
							24	9							
07		8060 X	6301	-0-	-1759	-0-	5737	3	146	4	N	380	377	1	1459
							418	9							
08		8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6157	3	456	4	N	137	371	1	1225
							151	9							
*09		8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	4	N	270			1495
							297	9							
10		7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT			1495

TOM MCKNIGHT 21		WELL #:		2H	RRCID ->	277395	COMPL. DATE	08/11/2012	TOTAL DEPTH	8879	PERF.	9079 - 13217			
05		10664 X	6866	-0-	-3798	-0-	6007	3	859	9	N	781	1040	1	1843
06		8970 X	6084	-0-	-2886	-0-	5114	3	441	4	N	481	684	1	1640
							529	9							
07		6789 X	6739	-0-	-50	-0-	5384	3	198	4	N	1052	347	1	2345
							1157	9							
08		6851 X	6212	-0-	-639	-0-	5255	3	253	4	N	640	1033	1	1952
							704	9							
09		6630 X	4553	-0-	-2077	-0-	3531	3	1022	9	N	929	692	1	2189
10		6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			2189

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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTA ROSA, SOUTH (DEVONIAN GAS)		80929 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS					
PPC OPERATING COMPANY LLC		631462												
SANTA ROSA STATE		WELL #:		1	RRCID ->	217703	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5777 - 5784		
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6135	2	65	9	N	59		137	
06	6210 X	4755	-0-	-1455	-0-	4700	2	55	9	N	50	150	1	37
07	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5647	2	58	9	N	53			90
08	6479 X	5393	-0-	-1086	-0-	5331	2	62	9	N	56			146
09	6270 X	2442	-0-	-3828	-0-	2375	2	67	9	N	61			207
10	6200 X	5076	-0-	-1124	-0-	5020	2	56	9	N	51	170	1	88

SAPPHIRE (DETRITAL)													
STANOLIND PRODUCTION LLC													
HARRAL 'A'													
81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS													
813985													
WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
05	10633 N	10144	-0-	-489 B	-0-	9942 3	202 9	Y		184			189
06	10438 N	9897	-0-	-541 B	-0-	9651 3	246 9	Y		224	43 1	105 8	265
07	11873 N	7473	-0-	-4400 B	-0-	7337 3	136 9	Y		124			389
08	0 N	8115	-0-	8115 B	8115	8030 3	85 9	Y		77	316 1		150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8115													
09	9106 N	7488	-0-	-1618 B	6497	7390 3	98 9	Y		89			239
*10	8961 N	7048	-0-	-1913 B	4584	6948 3	100 9	Y		91			330
HARRAL 12													
WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850													
05	5363	4500	-0-	-863 B	-3632	4485 3	15 9	Y		14			50
06	4423 N	4563	-0-	140 B	-3492	4560 3	3 9	Y		3	43 1		10
07	5084 N	4032	-0-	-1052 B	-3492	3996 3	36 9	Y		33			43
08	0	3802	-0-	3802 B	310	3799 3	3 9	Y		3	30 1		16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310													
09	4095 N	3681	-0-	-414 B	-0-	3671 3	10 9	Y		9			25
10	4030 N	3253	-0-	-777 B	-0-	3240 3	13 9	Y		12			37
SCHARBAUER RANCH (ATOKA)													
CHEVRON U. S. A. INC.													
SCHARBAUER, C. -D-													
81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND													
148113													
WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 11156 - 11190													
05	2491	2491	-0-	-0-	-0-	2491 3		N		-0-			-0-
06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581 3		N		-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
SCOTT (DELAWARE GAS)													
PITTS ENERGY CO.													
SCOTT, F.H. STATE													
81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD													
666430													
WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665													
05	1240 #	830	-0-	-410	-0-	806 2	24 9	N		22	172 1		48
06	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3714 2	25 9	N		23			71
07	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1930 2	26 9	N		24			95
08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1447 2	13 9	N		12			107
09	2460 #	1871	-0-	-589	-0-	1849 2	22 9	N		20			127
10	2542 #	1761	-0-	-781	-0-	1733 2	28 9	N		25			152
SCOTT, F. H. STATE "A"													
WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408													
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	93 2	87 9	N		79	186 1		57
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	70 2	85 9	N		77			134
07	217 #	80	-0-	-137	-0-	2 2	78 9	N		71	177 1		28
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	99 2	84 9	N		76			104
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	87 2	84 9	N		76			180
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	75 2	75 9	N		68	180 1		68
SHAFTER LAKE (YATES)													
BIG D ENERGY COMPANY													
UNIVERSITY													
82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS													
069344													
WELL #: 8 RRCID -> 020782 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	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	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
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-	
10	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			
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-	
10	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			
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-	
10	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			
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-	
06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3	N	-0-	-0-	
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 13-14		WELL #: 1		RRCID -> 151563		COMPL. DATE 06/18/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982			
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-	-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3	N	-0-	-0-	
07	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-	-0-	
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-	-0-	
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 1		RRCID -> 152009		COMPL. DATE 06/23/1994		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975			
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3	N	-0-	-0-	
06	360 N	61	-0-	-299	-0-	61	3	N	-0-	-0-	
07	372 N	269	-0-	-103	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3	N	-0-	-0-	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	
*10	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3	N	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 2		RRCID -> 152182		COMPL. DATE 08/02/1994		TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3222 - 4274			
05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	3	N	-0-	-0-	
06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-	-0-	
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-	-0-	
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-	
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	
*10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
05	279 N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-			-0-
06	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-			-0-
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 8-14		WELL #:		1		RRCID -> 153208		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		1		RRCID -> 153212		COMPL. DATE 10/01/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996				
05	217 N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
06	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-			-0-
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-			-0-
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-			-0-
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
10	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		2		RRCID -> 153213		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002				
05	93 N	-0-	-0-	-93	-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-
10	0 N	-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				
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-			-0-
06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-			-0-
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-			-0-
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-			-0-
*10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		3		RRCID -> 153471		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985				
05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-			-0-
06	420 N	313	-0-	-107	-0-	313	3			Y	-0-			-0-
07	341 N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-			-0-
08	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-			-0-
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-			-0-
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 10-14		WELL #:		2		RRCID -> 153474		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032				
05	1395 N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-			-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-			-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
08	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
*10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1178 N	298	-0-	-880	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	558 N	303	-0-	-255	-0-	303	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	3	N	-0-	-0-	-0-	
10	310 N	240	-0-	-70	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 5		RRCID -> 163326		COMPL. DATE 03/12/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014				
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	779	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1550 N	813	-0-	-737	-0-	813	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14		WELL #: 6		RRCID -> 163327		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030				
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 12-14 NE		WELL #: 4		RRCID -> 164187		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036				
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 8-14		WELL #: 2		RRCID -> 166498		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946				
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	1350 N	933	-0-	-417	-0-	933	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	1147 N	865	-0-	-282	-0-	865	3	N	-0-	-0-	-0-	
08	1488 N	934	-0-	-554	-0-	934	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 9-14		WELL #: 6		RRCID -> 166499		COMPL. DATE 11/10/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984				
05	589 N	258	-0-	-331	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	3	N	-0-	-0-	-0-	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
08	248 N	116	-0-	-132	-0-	116	3	N	-0-	-0-	-0-	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-	-0-	-0-	
*10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-	-0-	-0-	

UNIVERSITY 3-14 NE		WELL #: 9		RRCID -> 166500		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3004				
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3	Y	-0-	-0-	-0-	
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	3	Y	-0-	-0-	-0-	
07	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3	Y	-0-	-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 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
05		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
06		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-		-0-
07		10 N	2	-0-	-8	-0-	2	3	N	-0-		-0-
08		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-		-0-
09		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3	N	-0-		-0-
*10		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		7	RRCID ->	167016	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2955 - 2997
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

UNIVERSITY 9-14 SW		WELL #:		9	RRCID ->	167017	COMPL. DATE	12/06/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2943 - 2974
05		818 X	818	-0-	-0-	-0-	818	3	N	-0-		-0-
06		540 N	309	-0-	-231	-0-	309	3	N	-0-		-0-
07		589 N	134	-0-	-455	-0-	134	3	N	-0-		-0-
08		775 N	337	-0-	-438	-0-	337	3	N	-0-		-0-
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	163	3	N	-0-		-0-
*10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		4	RRCID ->	167020	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2919 - 2960
05		186 N	95	-0-	-91	-0-	95	3	N	-0-		-0-
06		90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3	N	-0-		-0-
07		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3	N	-0-		-0-
08		99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3	N	-0-		-0-
*10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 9-14		WELL #:		8	RRCID ->	167189	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2933 - 2974
05		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	N	-0-		-0-
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-		-0-
07		124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3	N	-0-		-0-
08		155 N	88	-0-	-67	-0-	88	3	N	-0-		-0-
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*10		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		4	RRCID ->	167618	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2968 - 3011
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		-0-
07		217 N	35	-0-	-182	-0-	35	3	N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-

UNIVERSITY 3-14		WELL #:		8	RRCID ->	167619	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2962 - 3007
05		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3	N	-0-		-0-
06		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	3	N	-0-		-0-
07		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	3	N	-0-		-0-
08		868 N	522	-0-	-346	-0-	522	3	N	-0-		-0-
09		840 N	197	-0-	-643	-0-	197	3	N	-0-		-0-
*10		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRADY, W. PRODUCTION, INC.				088241				UNIVERSITY -L-			
UNIVERSITY -L-		WELL #:		1	RRCID -> 020775	COMPL. DATE 08/08/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502 2		N	-0-		-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464 2		N	-0-		-0-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470 2		N	-0-		-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-		-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-		-0-
*10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #:	2	RRCID -> 020776	COMPL. DATE 07/26/1945	TOTAL DEPTH 2985	PERF. N/A		
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433 2		N	-0-		-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419 2		N	-0-		-0-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2		N	-0-		-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-		-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2		N	-0-		-0-
*10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-		-0-

UNIVERSITY				WELL #:	7	RRCID -> 020781	COMPL. DATE 10/08/1945	TOTAL DEPTH 2954	PERF. N/A		
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-		-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331 2		N	-0-		-0-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360 2		N	-0-		-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367 2		N	-0-		-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295 2		N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369 2		N	-0-		-0-

STEVENSON, J. M.				WELL #:	1	RRCID -> 020820	COMPL. DATE 11/15/1948	TOTAL DEPTH 3065	PERF. N/A		
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	505 2		N	-0-		-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504 2		N	-0-		-0-
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 2		N	-0-		-0-
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		-0-
*10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-		-0-

CARRUTH, CHRIS				135963				UNIVERSITY 14-11			
UNIVERSITY 14-11		WELL #:		1	RRCID -> 020799	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
05	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		N	-0-		-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2		N	-0-		-0-
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-		-0-
08	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-		-0-
09	270 N	59	-0-	-211	-0-	59 2		N	-0-		-0-
10	248 N	66	-0-	-182	-0-	66 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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2	N	-0-	-0-
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	79	2	N	-0-	-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2	N	-0-	-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	-0-
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-	-0-
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	102	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 2		RRCID -> 020801		COMPL. DATE 09/08/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2	N	-0-	-0-
06	150 N	119	-0-	-31	-0-	119	2	N	-0-	-0-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-	-0-
08	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-	-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-
10	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY BLK 14		WELL #: 5		RRCID -> 020804		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-	-0-
06	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	N	-0-	-0-
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-	-0-
08	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	N	-0-	-0-
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	N	-0-	-0-

UNIVERSITY -P-		WELL #: 2		RRCID -> 041971		COMPL. DATE 04/14/1967		TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A		
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-	-0-
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	N	-0-	-0-
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	2	N	-0-	-0-
08	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-	-0-
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2	N	-0-	-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-	-0-

LANEXCO, INC. KELLY		484936		WELL #: 1		RRCID -> 112947		COMPL. DATE 07/27/1984		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17

LEGACY RESERVES OPERATING LP STEVENSON, JAMES		495445		WELL #: 1		RRCID -> 020812		COMPL. DATE 08/14/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A
05	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3	N	-0-	-0-
06	1050 N	993	-0-	-57	-0-	993	3	N	-0-	-0-
07	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3	N	-0-	-0-
08	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3	N	-0-	-0-
09	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-
*10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3	N	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
 UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	354 3	35 9	Y	32				45
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	317 3	13 9	Y	12				57
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	208 3	8 9	Y	7				64
08	403 N	235	-0-	-168	-0-	227 3	8 9	Y	7				71
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	338 3	18 9	Y	16				87
*10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	Y	1				88

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	354 3	35 9	Y	32				45
06	T. A.	308	-0-	308	308	295 3	13 9	Y	12				57
07	T. A.	201	-0-	201	509	193 3	8 9	Y	7				64
08	T. A.	219	-0-	219	728	211 3	8 9	Y	7				71
09	972 X	244	-0-	-728	-0-	226 3	18 9	Y	16				87
*10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	268 3	1 9	Y	1				88

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	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

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-				-0-
*09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29 2		N	-0-				-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2		N	-0-				-0-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-				-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-				-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43 2		N	-0-				-0-
*10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-				-0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-				-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-				-0-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6 2		N	-0-				-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-				-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3 2		N	-0-				-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4 2		N	-0-				-0-

SHAFTER LAKE (YATES)		//CONT.// 82570 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS			
LZB ENERGY, LLC		//CONT.// 517668									
UNIVERSITY 14-9		WELL #: 1		RRCID -> 020793		COMPL. DATE 05/17/1947		TOTAL DEPTH 3050 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
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-	-0-	-0-

UNIVERSITY 14-3		WELL #: 1		RRCID -> 020794		COMPL. DATE 01/03/1948		TOTAL DEPTH 3037 PERF. N/A			
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-
10	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			
05	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
07	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-

PACESETTER ENERGY, LLC CREWS, E. R. ESTATE		633120		WELL #: 1		RRCID -> 020774		COMPL. DATE 12/20/1952		TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	377	-0-	377	377	377	2	N	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	289	-0-	289	666	289	2	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	39	-0-	39	705	39	2	N	-0-	-0-	-0-
08	759 X	54	-0-	-705	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
09	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-

ST. OF TEXAS -H-		WELL #: 1		RRCID -> 020826		COMPL. DATE 12/08/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-	-0-	-0-
06	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	N	-0-	-0-	-0-
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-	-0-	-0-
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-	-0-	-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-	-0-	-0-
*10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-	-0-

STATE SCHOOL BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 131805		COMPL. DATE 04/21/1989		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010			
05	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	2	N	-0-	-0-	-0-
06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	-0-	-0-
08	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-
09	480 N	437	-0-	-43	-0-	437	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2	N	-0-	-0-	-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
 PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
 ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07		155 N	102	-0-	-53	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08		155 N	104	-0-	-51	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
09		150 N	106	-0-	-44	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*10		124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
06		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-			-0-
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08		107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (MCKEE 8340) 82864 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON-10 WELL #: 1 U RRCID -> 033002 COMPL. DATE 11/05/1963 TOTAL DEPTH 9670 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 INCLINE ENERGY 423656
 CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270)		82871 333		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: PECOS		
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726								
CANON, CHARLES		WELL #: 5		RRCID -> 272605		COMPL. DATE 02/02/1984		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482		
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
CANON, CHARLES		WELL #: 3		RRCID -> 275227		COMPL. DATE 06/29/1966		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
SHEFFIELD, SW. (STRAWN)		82871 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
NORAMCO PRODUCTION, LLC		612624								
CANON ALLISON 84		WELL #: 3		RRCID -> 121624		COMPL. DATE 06/18/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		45
10	14B DENY	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								
CANON, CHARLES		WELL #: 4		RRCID -> 072203		COMPL. DATE 07/21/1966		TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A		
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-
10	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		
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-
10	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		
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
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-
10	14B2 EXT	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		16
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		16

PARTEE DRILLING INC.		642702		RRCID -> 282628		COMPL. DATE 03/22/2017		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914		
HORACE GARRETT ESTATE ET AL		WELL #: 1								
03	0	4035	-0-	4035	4035	4035 3	Y	-0-		-0-
04	0	16875	-0-	16875	20910	16875 3	Y	-0-		-0-
*05	36690 X	15780	-0-	-20910	-0-	15780 3	Y	-0-		-0-
06	18480 X	12127	-0-	-6353	-0-	12127 3	Y	-0-		-0-
07	19096 X	10678	-0-	-8418	-0-	10678 3	Y	-0-		-0-
08	19096 X	9147	-0-	-9949	-0-	9147 3	Y	-0-		-0-
09	18480 X	8168	-0-	-10312	-0-	8168 3	Y	-0-		-0-
10	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-		Y	NO RPT		-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HOWARD			
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.				806470								
POWELL 26				WELL #:	2	RRCID ->	164461	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7470 - 7569
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		682 N	445	-0-	-237	-0-	445 3		N	-0-		-0-
06		690 N	374	-0-	-316	-0-	374 3		N	-0-		-0-
07		527 N	367	-0-	-160	-0-	367 3		N	-0-		-0-
08		434 N	345	-0-	-89	-0-	345 3		N	-0-		-0-
09		360 N	314	-0-	-46	-0-	314 3		N	-0-		-0-
10		372 N	289	-0-	-83	-0-	289 3		N	-0-		-0-

POWELL 24				WELL #:	1	RRCID ->	175885	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7325 - 7655
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	134		134
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		134

POWELL 13				WELL #:	3R	RRCID ->	180318	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7334 - 7610
05		1519 N	1252	-0-	-267	-0-	1249 3	3 9	N	3		106
06		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1510 3	10 9	N	9		115
07		1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1526 3	6 9	N	5		120
08		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1506 3	9 9	N	8		128
09		1500 N	1399	-0-	-101	-0-	1393 3	6 9	N	5		133
10		1519 N	1300	-0-	-219	-0-	1293 3	7 9	N	6		139

POWELL 26				WELL #:	3	RRCID ->	184714	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7554 - 7706
05		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1191 3	17 9	N	15		211
06		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1103 3	33 9	N	30		241
07		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1109 3	8 9	N	7		248
08		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1089 3	7 9	N	6		254
09		1140 N	1002	-0-	-138	-0-	991 3	11 9	N	10		264
10		1116 N	981	-0-	-135	-0-	966 3	15 9	N	14		278

POWELL 13				WELL #:	5	RRCID ->	185185	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	7903	PERF. 7350 - 7604
05		626 N	626	-0-	-0-	-0-	617 3	9 9	N	8	1 8	141
06		808 N	808	-0-	-0-	-0-	766 3	42 9	N	38		179
07		833 N	833	-0-	-0-	-0-	770 3	63 9	N	57	171 1	65
08		762 N	762	-0-	-0-	-0-	758 3	4 9	N	4		69
09		810 N	576	-0-	-234	-0-	557 3	19 9	N	17		86
10		837 N	695	-0-	-142	-0-	689 3	6 9	N	5		91

POWELL 24				WELL #:	2	RRCID ->	188069	COMPL. DATE	06/16/2000	TOTAL DEPTH	7744	PERF. 7555 - 7754
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
10		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
05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		N	-0-		88
06		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-		88
07		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		N	-0-		88
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		88
09		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		88
*10		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		88

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD				
WHITING OIL AND GAS CORPORATION				920478								
POWELL RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 155656	COMPL. DATE 08/20/1995	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 7607	- 7683			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45	

POWELL RANCH "36"				WELL #: 1	RRCID -> 160960	COMPL. DATE 09/08/1996	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 7449	- 7544			
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-	
10	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		
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	
10	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			
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-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

TEXACO N35				WELL #: 2	RRCID -> 168527	COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7610	- 7682			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		67	

TEXACO "25"				WELL #: 1	RRCID -> 170851	COMPL. DATE 08/14/1998	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7464	- 7529			
05	465 N	451	-0-	-14	-0-	17 1	434 2	Y	-0-		149	
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17 1	418 2	Y	-0-		149	
07	465 N	450	-0-	-15	-0-	17 1	433 2	Y	-0-		149	
08	465 N	441	-0-	-24	-0-	18 1	423 2	Y	-0-		149	
09	450 N	417	-0-	-33	-0-	17 1	400 2	Y	-0-		149	
10	465 N	433	-0-	-32	-0-	18 1	415 2	Y	-0-		149	

POWELL RANCH "24"				WELL #: 1	RRCID -> 172104	COMPL. DATE 11/06/1998	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7436	- 7558			
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	93 1	295 2	N	-0-		62	
06	420 N	374	-0-	-46	-0-	90 1	284 2	N	-0-		62	
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	93 1	283 2	N	-0-		62	
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	93 1	281 2	N	-0-		62	
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	90 1	267 2	N	-0-		62	
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93 1	275 2	N	-0-		62	

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD															
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478															
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		31	1	1456	2	N	8		170
06		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		9	9	1387	2	N	8		178
07		1550 N	1437	-0-	-113	-0-		31	1	1406	2	N	-0-		178
08		1488 N	1422	-0-	-66	-0-		31	1	1391	2	N	-0-		178
09		1440 N	1370	-0-	-70	-0-		30	1	1340	2	N	-0-		178
10		1426 N	1396	-0-	-30	-0-		31	1	1365	2	N	-0-		178
POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668															
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-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173740 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7564 - 7716															
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-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584															
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-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 7704															
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
08		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-		26
TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 7708															
05		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
06		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
07		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
08		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
09		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45
10		0 N		-0-	-0-	-0-						N	-0-		45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD												
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478												
TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662												
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702												
05	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	31	1	1760	2	N	94
							10	9				
06	1830	N	1565	-0-	-265	-0-	30	1	1528	2	N	100
							7	9				
07	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	31	1	1720	2	N	107
							8	9				
08	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	31	1	1644	2	N	114
							8	9				
09	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1692	2	N	122
							9	9				
10	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	31	1	1670	2	N	129
							8	9				

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924												
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	97
							4	9				
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	N	103
							7	9				
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1246	2	N	107
							4	9				
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	62	1	1309	2	N	113
							7	9				
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	122
							10	9				
*10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	127
							6	9				

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774												
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	18
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	18
07	434	N	352	-0-	-82	-0-	14	1	338	2	Y	18
08	372	N	329	-0-	-43	-0-	13	1	316	2	Y	18
09	360	N	304	-0-	-56	-0-	13	1	291	2	Y	18
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	2	Y	18

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP)		//CONT.//		83518 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOWARD					
WHITING OIL AND GAS CORPORATION		//CONT.//		920478									
TEXACO -23-				WELL #:	1	RRCID ->	188496	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 7513 - 7663	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POWELL RANCH "24"				WELL #:	3	RRCID ->	188988	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7880	PERF. 7374 - 7479
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

POWELL RANCH "24"				WELL #:	4	RRCID ->	188989	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7912	PERF. 7357 - 7458
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	97 1 30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

SLASH RANCH (ELLENBURGER)				83970 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	102046	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	21690	PERF. 21309 - 21640
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN)				83970 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LOVING				
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961								
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	091394	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	21900	PERF. 19304 - 19451
05	5425	66	-0-	-5359	-0-	66	2			N	-0-	203
06	5250	7381	-0-	2131	2131	7381	2			N	-0-	203
07	5425	10816	-0-	5391	7522	10816	2			N	-0-	203
*08	5425		-0-	-5425	2097					N	-0-	203
*09	2097 R		-0-	-2097						N	-0-	203
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT	203

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT				WELL #:	2D	RRCID ->	099089	COMPL. DATE	03/27/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 5708 - 5944
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SLASH RANCH (PENN)			83970 475		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
JOHSON "40"			WELL #: 1		RRCID -> 090155			COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 16055		
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

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CHRISTOPHER			WELL #: 1		RRCID -> 172305			COMPL. DATE 02/19/2008		TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SHELL WESTERN E&P			774719		RRCID -> 154212			COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958		
JOHNSON -34-			WELL #: 1									
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	12

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		
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-	46
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	46
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-	46
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2			N	-0-	46
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45	9	N	41	87
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2			N	-0-	87

SLASH RANCH, NORTH (PENN)			83974 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LOVING		
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.			426961									
J. LOGAN ABERNATHY UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 189887			COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959		
05	7440		-0-	-7440	-0-					N	-0-	-0-
06	7200	14899	-0-	-7699	-0-	14899	2			N	-0-	-0-
07	7440		-0-	-7440	-0-	259				N	-0-	-0-
08	7440		-0-	-7440	-0-					N	-0-	-0-
09	7200	12442	-0-	-5242	-0-	12442	2			N	-0-	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5242				N	NO RPT	-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		
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	215

SMITH CALDWELL (FUSSELMAN)		84270 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REEVES					
RAYDEN CALDWELL		695567		WELL #: 1		RRCID -> 172371		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 12975		PERF.10589 - 10624	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
05	1612 N	785	-0-	-827	-0-	785	3	N	-0-				-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-				-0-
07	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	3	N	-0-				-0-
08	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3	N	-0-				-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-				-0-
*10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3	N	-0-				-0-

SODA LAKE (FUSSELMAN)		84477 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WARD					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 2		RRCID -> 174143		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 19200		PERF.19034 - 19108	
T. B. PRUETT GAS UNIT													
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-				-0-

SPRABERRY (TREND AREA)		85280 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: MIDLAND					
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 3		RRCID -> 281157		COMPL. DATE 07/30/2016		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 7900 - 9900	
LYNCH, JUNE T.													
05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-				-0-
06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	67	3	N	100	80	1		20
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	61	3	N	64	71	1		13
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	16	3	N	49	55	1		7
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	2	3	N	84	77	1		14
*10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26	3	N	99	101	1		12

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC		036636		RRCID -> 281382		COMPL. DATE 07/27/2016		TOTAL DEPTH 8315				PERF. 5878 - 8108	
LUCKY "13"		WELL #: 1											
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3	N	-0-				-0-
06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3	N	-0-				-0-
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3	N	-0-				-0-
08	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3	N	-0-				-0-
09	660 #	321	-0-	-339	-0-	321	3	N	-0-				-0-
10	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		251691		RRCID -> 280715		COMPL. DATE 02/20/2016		TOTAL DEPTH 11536				PERF.10826 - 10828		
DAVIDSON 42A		WELL #: 4202A												
05	6820	19168	-0-	12348	259949	130	1	16981	3	N	1179	1218	1	119
						760	4	1297	9					
06	6600	16753	-0-	10153	270102	122	1	13675	3	N	1293	1210	1	202
						1534	4	1422	9					
07	6820	16163	-0-	9343	279445	149	1	12927	3	Y	991	1108	1	85
						1997	4	1090	9					
08	6820	12632	-0-	5812	285257	145	1	11516	3	Y	785	746	1	124
						107	4	864	9					
*09	6600	11494	-0-	4894	290151	109	1	10347	3	Y	884	937	1	71
						66	4	972	9					
10	6820	11193	-0-	4373	294524	37	1	10404	3	Y	673	670	1	74
						12	4	740	9					

SPRABERRY (TREND AREA)		//CONT.//		85280 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: MIDLAND				
HUNT OIL COMPANY				416330							
MOELLER, FRANCIS				WELL #: 5	RRCID -> 249238	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH 8690	PERF. 8322	-	8550	
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC				423716							
WHITTENBURG				WELL #: 2200SW	RRCID -> 257635	COMPL. DATE 05/20/2010	TOTAL DEPTH 5625	PERF. 5228	-	5506	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
S COUNTY ROAD SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280718	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4015	-	5700	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

349 BULLDOG SWD				WELL #: 1	RRCID -> 280776	COMPL. DATE 08/08/2016	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 3975	-	5400	
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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
COWDEN C				WELL #: 1	RRCID -> 282634	COMPL. DATE 08/23/2017	TOTAL DEPTH 9450	PERF. 6750	-	9338	
08	0 W	87	-0-	87	87	42 1	10 3	N	32		32
						35 9					
09	0 W	54	-0-	54	141	48 1	6 3	N	-0-		32
10	0 W	46	-0-	46	187	46 1		N	-0-		32

COWDEN C				WELL #: 4	RRCID -> 282635	COMPL. DATE 08/18/2017	TOTAL DEPTH 9536	PERF. 7805	-	9382	
*08	DELQ PR	116	-0-	116	116	82 1	20 3	N	13		13
						14 9					
09	0	80	-0-	80	196	72 1	8 3	N	-0-		13
10	0	30	-0-	30	226	30 1		N	-0-		13

STERLING, N. (CANYON SD.)												
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC												
REED ESTATE 13												
85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING												
253406												
WELL #: 1 RRCID -> 130800 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7355 - 7699												
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
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-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAHARA OPERATING COMPANY												
REED, J. C. ESTATE "A"												
743279												
WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

REED, J. C. ESTATE "D"												
WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725												
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-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

STERLING CITY (FUSSELMAN)												
COG OPERATING LLC												
WILLIAMS												
86000 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING												
166150												
WELL #: 1T RRCID -> 082264 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8424 - 8430												
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3		N	-0-	-0-
06		210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-	-0-
07		217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-	-0-
08		217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3		N	-0-	-0-
09		180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3		N	-0-	-0-
10		155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3		N	-0-	-0-

WILLIAMS												
WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420												
05		1271 N	59	-0-	-1212	-0-	59	3		N	-0-	-0-
06		1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4	3		N	-0-	-0-
07		899 N	14	-0-	-885	-0-	14	3		N	-0-	-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-	-0-
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-	-0-
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-	-0-

STONE CUTTER (WOLFCAMP)												
EOG RESOURCES, INC.												
STONE-CUTTER												
86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING												
253162												
WELL #: 1 RRCID -> 172100 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12446 PERF.11850 - 12446												
05		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2		N	-0-	207
06		1500 X	1102	-0-	-398	-0-	1102	2		N	-0-	207
07		1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2		N	-0-	207
08		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-	207
09		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2		N	-0-	207
10		1860 X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2		N	-0-	207

STONE CUTTER (WOLFCAMP) //CONT.// 86305 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

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
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-
10	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

05	1426 #	1064	-0-	-362	-0-	1057	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	1380 #	1190	-0-	-190	-0-	1182	2	8	9	Y	7	5	1			4
07	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	6	1			10
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9	8	1			11
09	1230 #	776	-0-	-454	-0-	773	2	3	9	Y	3	11	1			3
10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	3	1			4

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

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-
10	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

05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

05	806 #	577	-0-	-229	-0-	569	2	8	9	Y	7	10	1			3
06	780 #	681	-0-	-99	-0-	679	2	2	9	Y	2					5
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	5	1			8
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	456	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	609	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			3

OIL AND GAS DIVISION

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406								
MARTIN		WELL #:		236	RRCID ->	137953	COMPL. DATE	03/11/1991	TOTAL DEPTH	7537	PERF.	7107 - 7413
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
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-
10	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
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2	Y	-0-			-0-
06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-			-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-			-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2	Y	-0-			-0-
*10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-			-0-

COUNCIL		WELL #:		1415	RRCID ->	140649	COMPL. DATE	01/23/1992	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7445 - 7522
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2	Y	-0-			-0-
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2	Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		736	RRCID ->	141599	COMPL. DATE	05/25/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7200 - 7407
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			-0-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2	Y	-0-			-0-
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2	Y	-0-			-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2	Y	-0-			-0-

MARTIN		WELL #:		436	RRCID ->	142221	COMPL. DATE	08/10/1992	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7159 - 7458
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON D		WELL #:		120	RRCID ->	147957	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7331 - 7414
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FERGUSON D		WELL #:		220	RRCID ->	149364	COMPL. DATE	04/26/1994	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7347 - 7432
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)													
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC													
FERGUSON D													
WELL #: 320 RRCID -> 150227 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7326 - 7520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-			-0-
06		270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2	Y	-0-			-0-
07		279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2	Y	-0-			-0-
08		304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2	Y	-0-			-0-
09		319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	302	-0-	302	302	302	2	Y	-0-			-0-

COUNCIL													
WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474													
05		279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2	Y	-0-			-0-
06		270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2	Y	-0-			-0-
07		279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
08		248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2	Y	-0-			-0-
09		240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	204	-0-	204	204	204	2	Y	-0-			-0-

COUNCIL													
WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562													
05		259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2	Y	-0-			-0-
06		180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2	Y	-0-			-0-
07		217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2	Y	-0-			-0-
08		248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2	Y	-0-			-0-
09		240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2	Y	-0-			-0-
*10		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON C													
WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402													
05		62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2	Y	-0-			-0-
06		62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
07		62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2	Y	-0-			-0-
08		65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-			-0-
09		60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2	Y	-0-			-0-
10		62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2	Y	-0-			-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC													
FERGUSON BROTHERS "30"													
WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540													
05		39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2	Y	-0-			3
06		63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2	Y	-0-	3	1	-0-
07		131 R	131	-0-	-0-	-0-	107	2	Y	22	17	1	5
08		67 R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	2	3	1	4
09		60 #	54	-0-	-6	-0-	53	2	Y	1	2	1	3
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			3

SUGG "D"													
WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593													
05		319 R	319	-0-	-0-	-0-	243	2	Y	69	84	1	39
06		60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2	Y	-0-			39
07		134 R	134	-0-	-0-	-0-	70	2	Y	58	48	1	49
08		62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2	Y	-0-			49
09		60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2	Y	-0-			49
10		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			49

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-			14
06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-			14
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	1		14
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-			14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-			14
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A														
05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-	5	1	12
06	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-	7	1	5
07	465 R	465	-0-	-0-	-0-	422	2	43	9	Y	39	24	1	20
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3			23
09	455 R	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8			31
10	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			31

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639														
05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			10
06	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	7	1	5
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	7	1	-0-
08	62 #	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2			2
09	60 #	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1	2
*10	110 R	110	-0-	-0-	-0-	79	2	31	9	Y	28			30

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609														
05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	5	1	10
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	7	1	5
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	Y	19	18	1	6
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4			10
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1	5
10	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			5

BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615														
05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			16
06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-			16
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	16	1	-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1			1
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	12	2	17	9	Y	15			16
10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-			16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588														
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			10
06	90 #	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y	5			15
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-			15
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	78	2	7	9	Y	6			21
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-			21
*10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			21

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05		248 #	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06		240 #	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07		1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	977	2	37	9	Y	34					34
08		248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					34
09		240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					34
*10		246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					34

SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
05		237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14
06		90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14
07		93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
08		93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09		90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14
*10		DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A																	
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-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609																	
05		155 #	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					16
06		150 #	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-					16
07		155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					16
08		155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-					16
09		150 #	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-					16
*10		DLQ G-10	45	-0-	45	45	42	2	3	9	Y	3					19

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772																	
05		93 #	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					14
06		90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					14
07		93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					14
08		93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					14
09		90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					14
*10		DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499																	
05		496 #	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					37
06		480 #	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-					37
07		496 #	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					37
08		465 #	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					37
09		450 #	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					37
*10		DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					37

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING																	
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589																	
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
05		589 #	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-					25
06		570 #	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-					25
07		589 #	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08		558 #	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					25
09		540 #	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					25
*10	DLQ	G-10	565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					25

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579																	
05		93 #	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-					14
06		90 #	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	-2					16
07		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
08		141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					16
09		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					16
*10	DLQ	G-10	111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					16

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654																	
05		496 #	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-					24
06		480 #	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-					24
07		496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					24
08		511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					24
09		469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
*10	DLQ	G-10	375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					24

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708																	
05		93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					15
06		90 #	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	-2					17
07		325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					17
08		93 #	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					17
09		90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
*10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578																	
05		124 #	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					15
06		125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15
07		124 #	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	Y	-2					17
08		124 #	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					17
09		120 #	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					17
*10	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					17

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451																	
05		124 #	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
06		120 #	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	7	1			9
07		124 #	115	-0-	-9	-0-	101	2	14	9	Y	-13	7	1			15
08		124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09		120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					15
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476																	
05		124 #	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					71
06		123 R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71
07		1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	-4					75
08		353 R	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	-11					86
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-	-0-	2			Y	-0-	35	1			51
*10	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					51

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING														
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716														
SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606														
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 #	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-			20
06	600 #	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-			20
07	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	Y	51			71
08	620 #	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	Y	8			79
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			79
*10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-			79

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924														
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 #	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-			-0-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13			13
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2			15
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-			15
*10	DLQ G-10	821	-0-	821	821	815	2	6	9	Y	5			20

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762														
05	372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-			-0-
06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	Y	20			20
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-			20
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841														
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-			-0-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-			-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-			-0-
*10	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-			-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844														
05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-			6
06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	Y	19			25
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			25
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	40	2	23	9	Y	21	31	1	15
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-			15
*10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-			15

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B										CNTY: STERLING							
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716																	
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8012	PERF. 7688 - 7873					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7795	PERF. 7327 - 7641					
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					48
06	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					48
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	-18					66
09	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					66
*10	DLQ	G-10	438	-0-	438	-0-	438	2	204	9	Y	185	185	1			66

SUGG "AA" WELL #: 901 RRCID -> 190750 COMPL. DATE 07/31/2002										TOTAL DEPTH	8020	PERF. 7692 - 7798					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7875	PERF. 7617 - 7758					
05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	42	2	20	9	Y	18					18
07	51	R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	Y	7	1	1			24
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			22
*10	DLQ	G-10	133	-0-	133	-0-	133	2	50	9	Y	45	34	1			33

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7717 - 7935					
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992										TOTAL DEPTH	7998	PERF. 7768 - 7894					
05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	207	2	64	9	Y	58	101	1			20
06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	253	2	35	9	Y	32					52
07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					52
08	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					52
09	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52
*10	DLQ	G-10	188	-0-	188	-0-	188	2			Y	-0-	5	1			47

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992										TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7749 - 7945					
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-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING													
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716													
SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803													
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
05		37 R	37	-0-	-0-	-0-	-0-	37	2	Y	-0-		-0-
06		46 R	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	2	Y	-0-		-0-
07		156 R	156	-0-	-0-	-0-	-0-	78	9	Y	71		71
08		43 R	43	-0-	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	3	2 1	72
09		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	55	2	Y	4	2 1	74
*10	DLQ	G-10	64	-0-	64	64	64	64	2	Y	-0-		74
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691													
05		819 R	819	-0-	-0-	-0-	-0-	819	2	Y	-0-		14
06		118 R	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2	Y	-0-		14
07		100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	6		20
08		122 R	122	-0-	-0-	-0-	-0-	122	2	Y	-0-		20
09		112 R	112	-0-	-0-	-0-	-0-	112	2	Y	-0-		20
*10	DLQ	G-10	96	-0-	96	96	96	96	2	Y	-0-	2 1	18
PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776													
05		138 R	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2	Y	-0-		-0-
06		135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2	Y	-0-		-0-
07		124 #	80	-0-	-44	-0-	-0-	66	2	Y	13		13
08		136 R	136	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	4	2 1	15
09		120 #	115	-0-	-5	-0-	-0-	112	2	Y	3	2 1	16
*10	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	134	123	2	Y	10	19 1	7
SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022													
05		81 R	81	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2	N	14		42
06		33 R	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	N	-0-		42
07		65 R	65	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2	N	-0-		42
08		59 R	59	-0-	-0-	-0-	-0-	48	2	N	10		52
09		90 #	55	-0-	-35	-0-	-0-	52	2	N	3	7 1	48
*10		93 #	61	-0-	-32	-0-	-0-	57	2	N	4	19 1	33
SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782													
05		378 R	378	-0-	-0-	-0-	-0-	378	2	Y	-0-		-0-
06		426 R	426	-0-	-0-	-0-	-0-	426	2	Y	-0-		-0-
07		533 R	533	-0-	-0-	-0-	-0-	533	2	Y	-0-		-0-
08		250 R	250	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	Y	11	7 1	4
09		271 R	271	-0-	-0-	-0-	-0-	253	2	Y	16	6 1	14
*10	DLQ	G-10	213	-0-	213	213	213	201	2	Y	11		25
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531													
05		182 R	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	2	Y	-0-		16
06		120 #	99	-0-	-21	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		16
07		124 #	101	-0-	-23	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		16
08		124 #	106	-0-	-18	-0-	-0-	102	2	Y	4		20
09		120 #	94	-0-	-26	-0-	-0-	94	2	Y	-0-		20
*10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	80	2	Y	-0-		20
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636													
05		124 #	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2	Y	-0-		17
06		120 #	104	-0-	-16	-0-	-0-	104	2	Y	-0-		17
07		130 R	130	-0-	-0-	-0-	-0-	121	2	Y	8		25
08		124 #	107	-0-	-17	-0-	-0-	107	2	Y	-0-		25
09		120 #	98	-0-	-22	-0-	-0-	98	2	Y	-0-		25
*10	DLQ	G-10	84	-0-	84	84	84	84	2	Y	-0-		25

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
 INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
 SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

05	155 #	27	-0-	-128	-0-	27	2				Y	-0-				10
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2				Y	-0-				10
07	167 R	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9		Y	8				18
08	171 R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9		Y	7				25
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	2				Y	-0-				25
*10	DLQ G-10	170	-0-	170	-0-	170	2	3	9		Y	3	3	1		25

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

05	31 #	19	-0-	-12	-0-	19	2				Y	-0-				6
06	30 #	25	-0-	-5	-0-	25	2				Y	-0-				6
07	88 R	88	-0-	-0-	-0-	37	2	51	9		Y	46				52
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	27	2				Y	-0-				52
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	24	2				Y	-0-				52
*10	DLQ G-10	23	-0-	23	-0-	23	2				Y	-0-				52

PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

05	31 #	18	-0-	-13	-0-	18	2				N	-0-				-0-
06	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-
07	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2				N	-0-				-0-
08	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2				N	-0-				-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2				N	-0-				-0-
*10	94 R	94	-0-	-0-	-0-	49	2	45	9		N	41				41

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2				Y	-0-				16
06	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2				Y	-0-				16
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9		Y	19				35
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9		Y	2				37
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-				37
*10	DLQ G-10	624	-0-	624	-0-	624	2				Y	-0-				37

TREK RESOURCES, INC. 867578
 FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

05	4375 R	270	-0-	-4105	-0-	270	3				Y	-0-				42
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9		Y	1				43
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	268	3	19	9		Y	17				60
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3				Y	-0-				60
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9		Y	14				74
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-					Y	NO RPT				74

SUGG RANCH (CANYON DIST 08)		//CONT.//		87018 550	ASSOCIATED	49B		CNTY: STERLING					
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578									
FERGUSON -18-		WELL #:		3	RRCID ->	281988	COMPL. DATE	07/05/2005	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	7957 - 8060	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	269 R	269	-0-	-0-	-0-	269 3				Y	-0-		42
06	270 #	263	-0-	-7	-0-	263 3				Y	-0-		42
07	341 #	287	-0-	-54	-0-	267 3		20 9		Y	18		60
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263 3				Y	-0-		60
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	252 3		15 9		Y	14		74
10	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT		74

FERGUSON -18-		WELL #:		1	RRCID ->	281990	COMPL. DATE	08/22/1988	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7960 - 8052	
05	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270 3				Y	-0-		42
06	270 #	264	-0-	-6	-0-	263 3		1 9		Y	1		43
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	268 3		20 9		Y	18		61
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264 3				Y	-0-		61
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	253 3		14 9		Y	13		74
10	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT		74

SUN VALLEY (TUBB, LOWER)				87143 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC.				426961									
VALLEY "F"		WELL #:		1	RRCID ->	160678	COMPL. DATE	04/23/1981	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	N/A	
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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

SURVEY 16 (10,300)				87304 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: PECOS					
BARNHART CO.				052210									
BARNHART ET AL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	042904	COMPL. DATE	10/19/1967	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	N/A	
05	930 #	601	-0-	-329	-0-	601 2				Y	-0-		-0-
06	900 #	406	-0-	-494	-0-	406 2				Y	-0-		-0-
07	930 #	547	-0-	-383	-0-	547 2				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151 2				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	190	-0-	190	341	190 2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT		-0-

BARNHART, ET AL FEE		WELL #:		3	RRCID ->	048390	COMPL. DATE	05/14/1970	TOTAL DEPTH	10694	PERF.	N/A	
05	3100 #	2130	-0-	-970	-0-	2130 2				Y	-0-		-0-
06	3000 #	1440	-0-	-1560	-0-	1440 2				Y	-0-		-0-
07	3100 #	1940	-0-	-1160	-0-	1940 2				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534 2				Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1207	673 2				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.				945936									
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2		WELL #:		3	RRCID ->	047280	COMPL. DATE	10/13/1969	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	N/A	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		108

SWEETIE PECK (DEVONIAN)													87599 142	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MIDLAND		
APACHE CORPORATION													027200								
SANDERS, JUNE TRACT "A"													WELL #: 31	RRCID -> 184694		COMPL. DATE 12/01/2015			TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602		
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								
05		2309 X	2309	-0-	-0-	2 1	346 2	41 9	Y	37	56 0		22								
						1920 3	41 9														
06		2220 X	1820	-0-	-400	2 1	264 2	25 9	Y	23	20 0		25								
						1529 3	25 9														
07		2232 X	2095	-0-	-137	2 1	280 2	28 9	Y	25	30 0		20								
						1785 3	28 9														
08		3765 X	3765	-0-	-0-	4 1	282 2	30 9	Y	27	27 0		20								
						3449 3	30 9														
09		3830 X	3830	-0-	-0-	4 1	516 2	44 9	Y	40	33 0		27								
						3266 3	44 9														
*10		4014 X	4014	-0-	-0-	122 1	376 2	34 9	Y	31	41 0		17								
						3482 3	34 9														
SANDERS, JUNE TRACT -A-													WELL #: 9	RRCID -> 198878		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023		
05		1395 N	1157	-0-	-238	1 1	170 2	41 9	Y	37	56 0		22								
						945 3	41 9														
06		1080 N	700	-0-	-380	1 1	99 2	25 9	Y	23	20 0		25								
						575 3	25 9														
07		899 N	467	-0-	-432	1 1	60 2	24 9	Y	22	29 0		18								
						382 3	24 9														
08		1147 N	308	-0-	-839	1 1	23 2	84 2	Y	-0-	18 0		-0-								
						284 3	23 2														
09		690 N	622	-0-	-68	1 1	84 2	3 9	Y	3	1 0		2								
						534 3	3 9														
*10		1361 N	1361	-0-	-0-	41 1	125 2	35 9	Y	32	17 0		17								
						1160 3	35 9														
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.													126758	RRCID -> 157354		COMPL. DATE 11/18/1972			TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910		
PECK, JOSIE FAYE													WELL #: D 1								
05		1712 N	1712	-0-	-0-	1701 3	11 9		N	10			234								
06		1687 N	1687	-0-	-0-	1666 3	21 9		N	19			253								
07		1767 N	1656	-0-	-111	1644 3	12 9		N	11			264								
08		1705 N	1671	-0-	-34	1652 3	19 9		N	17	176 1		105								
09		1680 N	1644	-0-	-36	1614 3	30 9		N	27			132								
*10		1784 N	1784	-0-	-0-	1753 3	31 9		N	28			160								
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.													251726	RRCID -> 186909		COMPL. DATE 11/17/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521		
LYNCH "17"													WELL #: 1								
05		3100 N	4340	-0-	1240	1240	4092 3	248 9	N	225	13 8		402								
06		3000 N	7768	-0-	4768	6008	7340 3	428 9	N	389	380 1	27 8	384								
07		3100 N	8710	-0-	5610	11618	8319 3	391 9	N	355	400 1	8 8	331								
08		20113 X	8495	-0-	-11618	-0-	8151 3	344 9	N	313	357 1	10 8	277								
09		8615 X	8615	-0-	-0-	-0-	8351 3	264 9	N	240	367 1	25 8	125								
*10		9705 X	9705	-0-	-0-	-0-	9460 3	245 9	N	223	177 1	10 8	161								
HANNIFIN "20"													WELL #: 1	RRCID -> 188563		COMPL. DATE 02/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209		
05		2449 N	1260	-0-	-1189	-0-	1168 3	92 9	N	84	194 1	1 8	97								
06		2190 N	179	-0-	-2011	-0-	165 3	14 9	N	13			110								
07		2077 N	8	-0-	-2069	-0-	8 3		N	-0-			110								
08		1271 N	338	-0-	-933	-0-	338 3		N	-0-			110								
09		550 N	550	-0-	-0-	-0-	503 3	47 9	N	43			153								
*10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	671 3	59 9	N	54			207								

SWEETIE PECK (DEVONIAN)		//CONT.//		87599 142	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MIDLAND				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445									
LYNCH, JUNE				WELL #:	1	RRCID ->	130532	COMPL. DATE	03/04/1989	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11781 - 11866	
M	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	
05	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7067	3	96	9	Y	87	75 1	74
06	6750 X	6049	-0-	-701	-0-	5985	3	64	9	Y	58	77 1	55
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7808	3	88	9	Y	80	81 1	54
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7769	3	109	9	Y	99	121 1	32
09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7444	3	99	9	Y	90	84 1	38
*10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7506	3	96	9	Y	87	78 1	47

SM ENERGY COMPANY				788997									
TXL "W" 33				WELL #:	1LT	RRCID ->	192978	COMPL. DATE	02/10/2002	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12220 - 12320	
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-
10	14B2 EXT	-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	
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-
10	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	
05	1054 N	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-		27
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	790	2			N	-0-		27
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-		27
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-		27
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-		27
10	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT		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	
05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	3	3	9	N	3		220
06	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4	9	N	4		224
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3		227
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	N	3		230
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4	9	N	4		234
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1		235

CONVERT OPERATING, LLC				173992									
BARTON, FLORA, ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	054923	COMPL. DATE	04/13/1972	TOTAL DEPTH	2419	PERF. N/A	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
 SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-			-0-
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07	713 N	306	-0-	-407	-0-	306 3		N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 3		N	-0-			-0-
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-
*10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 1		N	-0-			-0-

G P II ENERGY, INC. 292232
 MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS 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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	713 N	677	-0-	-36	-0-	677 3		N	-0-			-0-
06	690 N	610	-0-	-80	-0-	610 3		N	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
 STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

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
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 2		N	-0-			-0-
06	150 N	143	-0-	-7	-0-	143 2		N	-0-			-0-
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 2		N	-0-			-0-
08	155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		N	-0-			-0-
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127 2		N	-0-			-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 CONVERT OPERATING, LLC 173992
 STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

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
05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63 3		N	-0-			-0-
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223 3		N	-0-			-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
08	217 #	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
 FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
 MONCRIEF WELL #: 5 RRCID -> 116322 COMPL. DATE 04/21/1985 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1215 - 1500

M 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
05	T. A.	1199	-0-	1199	3168	1199	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	807	-0-	807	3975	807	2			N	-0-					-0-
07	3180	1512	-0-	-1668	2307	1512	2			N	-0-					-0-
08	3389 R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1500 #	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			N	-0-					-0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

05	372 #	281	-0-	-91	-0-	25	1	249	2	Y	6	22	1			8
06	360 #	224	-0-	-136	-0-	25	1	196	2	Y	3					11
07	341 #	275	-0-	-66	-0-	25	1	244	2	Y	5					16
08	310 #	177	-0-	-133	-0-	25	1	148	2	Y	4					20
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	25	1	138	2	Y	4					24
*10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	5	24	1			5

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
 TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
 TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T.C.I., WEST (QUEEN) 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251412 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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
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-
10	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

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 1 RRCID -> 176344 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 2231 PERF. 1572 - 1774

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
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					213
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15					228
07	903 N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	N	12					240
08	930 N	649	-0-	-281	-0-	632	2	17	9	N	15					255
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					255
10	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					255

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

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
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-
10	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

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
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS)		//CONT.//		87890 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS				
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC		//CONT.//		423398								
DORAN		WELL #:		4	RRCID ->	251415	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 936 - 2250	
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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	
10	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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-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	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		309	RRCID ->	020974	COMPL. DATE	05/10/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		409	RRCID ->	020976	COMPL. DATE	08/17/1989	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 7910 - 7990	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		410	RRCID ->	020977	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY)		//CONT.//		88071 232	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ECTOR			
OXY USA WTP LP		//CONT.//		630555							
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		511 G	RRCID ->	020979	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7860 - 8010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		609	RRCID ->	020991	COMPL. DATE	04/02/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
10	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
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-
10	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
05	4588 X	1015	-0-	-3573	-0-	1015	2		Y	-0-	-0-
06	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	2		Y	-0-	-0-
07	24000 X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2		Y	-0-	-0-
08	13322 X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10 9	Y	9	1
09	48949 X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2		Y	1 0	-0-
*10	53687 X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2		Y	-0-	-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT		WELL #:		407G	RRCID ->	130405	COMPL. DATE	03/16/1989	TOTAL DEPTH	8118	PERF. 7928 - 8073
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	140	2	429 9	Y	390	321 0 96
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	570	2	710 9	Y	645	591 0 150
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	228	2	800 9	Y	727	662 0 215
08	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123 9	Y	1021	1077 0 159
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459 9	Y	417	524 0 52
*10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432 9	Y	393	378 0 67

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
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-
10	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				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TXL (SILURIAN)		88071 638		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
AGHORN OPERATING, INC.		008716										
KLOH B-5		WELL #: 7 U		RRCID -> 048242		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TXL (TUBB)		88071 696		ASSOCIATED		49B		CNTY: ECTOR				
BAKER OPERATING, INC.		046623										
FRASER, G. C., -F-		WELL #: 5 L		RRCID -> 020953		COMPL. DATE 05/08/1959		TOTAL DEPTH 6450 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR					
APACHE CORPORATION		027200											
THOMAS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 256649		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE	
05	346 N	346	-0-	-0-	B	248	3	98	9	N	89	152 1	55
06	264 N	264	-0-	-0-	B	160	3	9	4	N	86		141
						95	9						
07	341 N	329	-0-	-12		233	3	10	4	N	78	73 1	146
						86	9						
08	341 N	310	-0-	-31		195	3	40	4	N	68	139 1	75
						75	9						
09	283 N	283	-0-	-0-		208	3	75	9	N	68	62 1	81
10	341 N	307	-0-	-34		174	3	35	4	N	89	66 1	104
						98	9						

TXL "E"		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
		027200										
		WELL #: 11		RRCID -> 256651		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
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-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH)		//CONT.//		88071 928		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ECTOR				
OXY USA WTP LP				630555										
TXL "F"				WELL #: 1		RRCID -> 080618		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 8052		PERF. 7621 - 7804		
M	ALLOW CODE	GAS 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
05	0 N	20	-0-	20 B	73	20	2			Y	-0-			-0-
06	0 N	7	-0-	7 B	80	7	2			Y	-0-			-0-
07	80 N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TALBOT (CANYON)				88200 075		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HOWARD				
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445										
DILLARD				WELL #: 1		RRCID -> 198208		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8678		PERF. 8650 - 8678		
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
05	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1041	3	392	9	N	356	179	1	321 7 177
06	1140 #	1098	-0-	-42	-0-	1000	3	98	9	N	89			266
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1024	3	112	9	N	102	186	1	182
08	1426 #	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90			272
09	1380 #	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1	180
10	1426 #	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86			266

TAURUS (DEVONIAN)				88465 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION				003125										
JACKSON				WELL #: 1		RRCID -> 088675		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 17465		PERF.13977 - 13589		
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
05	2201 X	812	-0-	-1389	-0-	804	3	8	9	N	7			95
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45			140
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3374	3	35	9	N	32			172
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	N	23			195
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	3	22	9	N	20			215
*10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4136	3	23	9	N	21	194	1	42

BTA OIL PRODUCERS, LLC				041867						CNTY: WARD				
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	733	2			N	-0-			202
06	1290 X	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-			202
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-			202
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			202
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-			202
*10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N	-0-			202

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: WARD				
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) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

OIL AND GAS DIVISION

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	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	
05		14241	14241	-0-	-0-	-0-	330 1	13881 3	N	27	11 8	33
06		14123	14123	-0-	-0-	-0-	30 9	13709 3	N	76	46 8	63
07		11117 R	11117	-0-	-0-	-0-	84 9	10736 3	N	36		99
08		12927	10355	-0-	-2572	-0-	341 1	9967 3	N	43	11 8	131
09		12510	10389	-0-	-2121	-0-	40 9	10015 3	N	50	34 8	147
10		12927	11133	-0-	-1794	-0-	319 1	10747 2	N	41	41 8	147
							55 9					
							341 1					
							45 9					

TENACITY (GLORIETA)		88778 210		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDREWS				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
UNIVERSITY ANDREWS		WELL #: 36		RRCID -> 178521		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6245		PERF. 5138 - 5338		
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	
05		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1 1	2295 3	N	-0-	-0-	-0-
06		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	1 1	2433 3	N	-0-	-0-	-0-
07		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1 1	2172 3	N	-0-	-0-	-0-
08		3100 N	3304	-0-	204	-0-	1 1	3303 3	N	-0-	-0-	-0-
09		3000 N	2839	-0-	-161	-0-	1 1	2838 3	N	-0-	-0-	-0-
*10		2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1 1	1960 3	N	-0-	-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	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
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-
10		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	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	49

7S OIL & GAS, LLC		954992		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
THIGPIN E		WELL #: 1		RRCID -> 209692		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7860		PERF. 7688 - 7693	
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	792

OIL AND GAS DIVISION

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) 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 304		RRCID -> 135229		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1592 - 1660								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 147186		COMPL. DATE 08/31/1993		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 403		RRCID -> 150779		COMPL. DATE 05/15/1994		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6239 - 6419								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOWNIE RANCH		WELL #: 401		RRCID -> 237163		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430								
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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								
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-
10	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	
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
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-
10		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	
05		372 N	235	-0-	-137	-0-	235 3	N	-0-			-0-
06		360 N	319	-0-	-41	-0-	319 3	N	-0-			-0-
07		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3	N	-0-			-0-
08		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-			-0-
09		330 N	280	-0-	-50	-0-	280 3	N	-0-			-0-
10		372 N	-0-	-0-	-372	-0-		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #:		83		RRCID ->		065590		COMPL. DATE		12/13/1997		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		2840 - 2990	
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3	N	-0-				-0-								
06		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3	N	-0-				-0-								
07		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 3	N	-0-				-0-								
08		287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3	N	-0-				-0-								
09		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 3	N	-0-				-0-								
*10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3	N	-0-				-0-								

PARKER, J. E.		WELL #:		83		RRCID ->		066759		COMPL. DATE		10/28/1997		TOTAL DEPTH		3066		PERF.		2851 - 3030	
05		1344 X	194	-0-	-1150	-0-	194 3	N	-0-				-0-								
06		258 X	258	-0-	-0-	-0-	258 3	N	-0-				-0-								
07		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3	N	-0-				-0-								
08		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-				-0-								
09		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 3	N	-0-				-0-								
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3	N	-0-				-0-								

PARKER, J. E.		WELL #:		84		RRCID ->		069904		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		2900		PERF.		2829 - 2900	
05		495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3	N	-0-				-0-								
06		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3	N	-0-				-0-								
07		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-				-0-								
08		866 N	866	-0-	-0-	-0-	866 3	N	-0-				-0-								
09		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813 3	N	-0-				-0-								
*10		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3	N	-0-				-0-								

PARKER, J. E.		WELL #:		88		RRCID ->		077972		COMPL. DATE		07/26/1978		TOTAL DEPTH		2946		PERF.		2865 - 2946	
05		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 3	N	-0-				-0-								
06		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3	N	-0-				-0-								
07		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 3	N	-0-				-0-								
08		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3	N	-0-				-0-								
09		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 3	N	-0-				-0-								
*10		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 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 #: 87		RRCID -> 077973		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 2933		PERF. 2844 - 2933	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	248 N	154	-0-	-94	-0-	154 3	N	-0-			-0-
06	240 N	151	-0-	-89	-0-	151 3	N	-0-			-0-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-			-0-
08	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3	N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 85		RRCID -> 079796		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH 2911		PERF. N/A	
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-
10	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	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3	N	-0-			-0-
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-			-0-
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-			-0-
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 89		RRCID -> 164086		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 3276		PERF. 2870 - 3061	
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-			-0-
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-			-0-
07	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3	N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 3	N	-0-			-0-
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	N	-0-			-0-
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E.		WELL #: 90		RRCID -> 164089		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 3139		PERF. 2924 - 3058	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES)		//CONT.//		89690 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
CARRUTH, CHRIS				135963					
UNIVERSITY 11-5				WELL #: 1	RRCID -> 072795	COMPL. DATE 08/26/1977	TOTAL DEPTH 3181	PERF. N/A	
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
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 2	N	-0-	-0-
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68 2	N	-0-	-0-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66 2	N	-0-	-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2	N	-0-	-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2	N	-0-	-0-
*10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2	N	-0-	-0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC				741977	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDREWS	
LOCKHART				WELL #: 18	RRCID -> 248921	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 2879 - 2954	
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513 2	N	-0-	-0-
06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2	N	-0-	-0-
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478 2	N	-0-	-0-
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484 2	N	-0-	-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488 2	N	-0-	-0-
*10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 2	N	-0-	-0-

THUNDERBIRD (STRAWN)				89818 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PECOS	
STANOLIND PRODUCTION LLC				813985					
HARRAL-COLLINS				WELL #: 159	RRCID -> 257691	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 9942	PERF. 9445 - 9474	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TMBRING (DEVONIAN)				90249 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REEVES	
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC				642652					
LIGON "22" STATE				WELL #: 1H	RRCID -> 200635	COMPL. DATE 08/18/2003	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13006 - 15405	
05	2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1436 3	N	-0-	167
06	1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1356 3	N	-0-	167
07	1457 #	1390	-0-	-67	-0-	1390 3	N	-0-	167
08	1457 #	1432	-0-	-25	-0-	1385 3	47 9 N	43 185 1	25
09	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328 3	N	-0-	25
10	1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1386 3	21 9 N	19 8	25

TORO (DEVONIAN)				90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861					
REEVES-AW-FEE				WELL #: 1	RRCID -> 255545	COMPL. DATE 12/10/2004	TOTAL DEPTH 21200	PERF. 17075 - 17332	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 2	N	-0-	-0-
06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2	N	-0-	-0-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428 3	N	-0-	-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-	-0-
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121 2	N	-0-	-0-
*10	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2	N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES	
REEVES TXL FEE UNIT				WELL #: 4 U	RRCID -> 045184	COMPL. DATE 10/01/1968	TOTAL DEPTH 21000	PERF. N/A	
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TORO (DEVONIAN)		//CONT.//		90781 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	163026	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	21100	PERF.17340 - 17360	
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
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-		-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-		-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-		-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-		-0-
*09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-		-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC				217012				CNTY: REEVES				
HARDIN-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	064175	COMPL. DATE	05/19/1975	TOTAL DEPTH	20928	PERF. N/A	
05	3999 X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2		N	-0-		-0-
06	3630 X	3173	-0-	-457	-0-	3173	2		N	-0-		-0-
07	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2		N	-0-		-0-
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2		N	-0-		-0-
09	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	2416	2		N	-0-		-0-
10	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2		N	-0-		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726				CNTY: REEVES				
CHAPPARAL		WELL #:		1	RRCID ->	252929	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	21385	PERF.17722 - 17874	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-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-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

OXY USA INC.				630591				CNTY: REEVES				
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	070608	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	21000	PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TORO (ELLENBURGER)		//CONT.//		90781 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	039620	COMPL. DATE	07/26/1966	TOTAL DEPTH	20800	PERF.19895 - 20735	
05	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2		N	-0-		-0-
06	39559 X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	2		N	-0-		-0-
07	29791 X	12101	-0-	-17690	-0-	12101	2		N	-0-		-0-
08	32240 X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2		N	-0-		-0-
*09	31200 X	6352	-0-	-24848	-0-	6352	2		N	-0-		-0-
10	32240 X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2		N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	041519	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	21475	PERF.20658 - 20953	
05	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2		N	-0-		-0-
06	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2		N	-0-		-0-
07	8556 X	4244	-0-	-4312	-0-	4244	2		N	-0-		-0-
08	8556 X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2		N	-0-		-0-
*09	8430 X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2		N	-0-		-0-
10	8711 X	2697	-0-	-6014	-0-	2697	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 #: 4 L		RRCID -> 045002		COMPL. DATE 10/11/1968		TOTAL DEPTH 21000 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
05	56775 X	56775	-0-	-0-	-0-	56775 2	N	-0-		-0-
06	70505 X	70505	-0-	-0-	-0-	70505 2	N	-0-		-0-
07	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	20394 2	N	-0-		-0-
08	17825 X	12813	-0-	-5012	-0-	12813 2	N	-0-		-0-
*09	17250 X	15187	-0-	-2063	-0-	15187 2	N	-0-		-0-
*10	19642 X	19642	-0-	-0-	-0-	19642 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 3 A		RRCID -> 045790		COMPL. DATE 03/05/1969		TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A		
05	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4539 2	N	-0-		-0-
06	4350 X	4333	-0-	-17	-0-	4333 2	N	-0-		-0-
07	4495 X	1956	-0-	-2539	-0-	1956 2	N	-0-		-0-
08	4526 X	2605	-0-	-1921	-0-	2605 2	N	-0-		-0-
*09	4380 X	988	-0-	-3392	-0-	988 2	N	-0-		-0-
10	4526 X	1747	-0-	-2779	-0-	1747 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 046059		COMPL. DATE 04/06/1996		TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372		
05	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	6335 2	N	-0-		-0-
06	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	6493 2	N	-0-		-0-
07	4123 X	2859	-0-	-1264	-0-	2859 2	N	-0-		-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402 2	N	-0-		-0-
*09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
10	4123 X	2748	-0-	-1375	-0-	2748 2	N	-0-		-0-

REEVES TXL FEE UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 049648		COMPL. DATE 01/10/1971		TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A		
05	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	2019 2	N	-0-		-0-
06	2430 N	2157	-0-	-273	-0-	2157 2	N	-0-		-0-
07	1891 N	1026	-0-	-865	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531 2	N	-0-		-0-
*09	2160 N	345	-0-	-1815	-0-	345 2	N	-0-		-0-
*10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047 2	N	-0-		-0-

ELK RIVER RESOURCES, LLC		247760		RRCID -> 048844		COMPL. DATE 09/08/1970		TOTAL DEPTH 20970 PERF. N/A		
CAMPBELL STATE		WELL #: 1								
05	248 N	243	-0-	-5	-0-	243 2	N	-0-		-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2	N	-0-		-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247 2	N	-0-		-0-
09	270 N	99	-0-	-171	-0-	99 2	N	-0-		-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44 2	N	-0-		-0-

OXY USA INC.		630591		RRCID -> 046769		COMPL. DATE 07/21/1969		TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000		
SOUTHERN GAS UNIT		WELL #: 1								
05	620 N	317	-0-	-303	-0-	317 3	N	-0-	1 0	1
06	570 N	124	-0-	-446	-0-	9 1	115 3	N	-0-	1
07	310 N	50	-0-	-260	-0-	9 1	41 3	N	-0-	1
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	9 1	79 3	N	-0-	1
*09	120 N	79	-0-	-41	-0-	11 1	68 3	N	-0-	1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13 1	44 3	N	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17											

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2	EXT	693	-0-	693	693	364	1	329	3	N	-0-
06	14B2	EXT	4798	-0-	4798	5491	1356	1	3442	3	N	-0-
07	14B2	EXT	6740	-0-	6740	12231	4206	1	2534	3	N	-0-
08	14B2	EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	N	-0-
09	14B2	EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-
*10	33843	X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-
*02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-
*03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-
*04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-
*07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-
*08	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	2			N	-0-
*09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
 BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01		1116 N	475	-0-	-641	-0-	-0-	13	1	N	-0-	462	2	-0-
*02		1316 N	727	-0-	-589	-0-	-0-	25	1	N	-0-	702	2	-0-
*03		1085 N	697	-0-	-388	-0-	-0-	697	2	N	-0-			-0-
*04		879 N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	879	2	N	-0-			-0-
*05		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	2	N	-0-			-0-
*06		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	N	-0-	1223	2	-0-
*07		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	N	-0-	1549	2	-0-
*08		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	N	-0-	1575	2	-0-
*09		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	801	2	-0-
*10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	N	-0-			-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

*01		155 N	38	-0-	-117	-0-	-0-	38	2	N	-0-			-0-
*02		196 N	2	-0-	-194	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*03		248 N	1	-0-	-247	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*04		30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
*05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
*06		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-			-0-
*07		1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
 HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	1397	2	N	-0-			-0-
06		660 N	545	-0-	-115	-0-	-0-	545	2	N	-0-			-0-
07		1116 N	876	-0-	-240	-0-	-0-	876	2	N	-0-			-0-
08		1395 N	277	-0-	-1118	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
09		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-			-0-
*10		1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

05		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	-0-	6638	2	N	-0-			-0-
06		3630 X	2385	-0-	-1245	-0-	-0-	2385	2	N	-0-			-0-
07		4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	-0-	4363	2	N	-0-			-0-
08		6634 X	1149	-0-	-5485	-0-	-0-	1149	2	N	-0-			-0-
09		6420 X	3867	-0-	-2553	-0-	-0-	3867	2	N	-0-			-0-
10		6634 X	5816	-0-	-818	-0-	-0-	5816	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

05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	-0-	1835	3	N	-0-			-0-
06		1620 N	1616	-0-	-4	-0-	-0-	1616	3	N	-0-			-0-
07		1643 N	1541	-0-	-102	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
08		1829 N	1467	-0-	-362	-0-	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
09		1620 N	1404	-0-	-216	-0-	-0-	1404	3	N	-0-			-0-
10		1550 N	1377	-0-	-173	-0-	-0-	1377	3	N	-0-			-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

05		3434 X	1985	-0-	-1449	-0-	-0-	1983	3	N	2	2	8	1
06		3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	-0-	3992	3	N	1	1	8	1
07		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	-0-	2773	3	N	-0-			1
08		3761 X	3761	-0-	-0-	-0-	-0-	3760	3	N	1	1	8	1
09		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	-0-	3018	3	N	1	1	8	1
*10		2222 X	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			1

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
BLOCK 58 STATE 32		WELL #: 1		RRCID -> 224464		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888		
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	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
PELICAN RANCH STATE		WELL #: 1H		RRCID -> 227157		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702		
05	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3	N	-0-	10
06	4860 X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3	N	-0-	10
07	5022 X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3	N	-0-	10
08	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3	N	-0-	10
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3	N	-0-	10
10	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	4373	3	3 9 N	3 3 8	10
BLOCK 72 STATE 36		WELL #: 1		RRCID -> 228244		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536		
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-
10	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		
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-
10	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		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOBTE STATE 70-20		WELL #: 1		RRCID -> 239021		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12401 PERF.11128 - 12060		
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
ROBERTSON 265		WELL #: 1ST		RRCID -> 239064		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212		
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3	N	-0-	-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-	-0-
07	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1246	3	N	-0-	-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3	N	-0-	-0-
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3	N	-0-	-0-
*10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3	N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
LOWE STATE 72-8		WELL #: 1H		RRCID -> 239129		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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								
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-
10	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								
05	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	3			N	-0-					-0-
08	2917 N	1901	-0-	-1016	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
09	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	2666 X	1818	-0-	-848	-0-	1818	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23		WELL #: 1H		RRCID -> 241361		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376								
05	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
06	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			N	-0-					-0-
07	13423 X	8676	-0-	-4747	-0-	8676	3			N	-0-					-0-
08	13423 X	7018	-0-	-6405	-0-	7018	3			N	-0-					-0-
09	12990 X	9755	-0-	-3235	-0-	9755	3			N	-0-					-0-
10	12772 X	8407	-0-	-4365	-0-	8407	3			N	-0-					-0-

METHODIST STATE 72-38		WELL #: 1H		RRCID -> 242799		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469								
05	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
06	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-					-0-
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
09	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6301	3	321	4	N	-0-					-0-
*10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOBIE STATE 70-22		WELL #: 2H		RRCID -> 243362		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802								
05	217 N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150 N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150														
JOB STATE C 17-18		WELL #: 1		RRCID -> 244001		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660								
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3		WELL #: 1H		RRCID -> 245061		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323								
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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								
05	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3		N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3		N	-0-					-0-
07	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	9385	3		N	-0-					-0-
08	10013	X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3		N	-0-					-0-
09	9690	X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3		N	-0-					-0-
10	9455	X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3		N	-0-					-0-

JOB STATE 70-58		WELL #: 1H		RRCID -> 245489		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030								
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3		N	-0-					-0-
06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3		N	-0-					-0-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3		N	-0-					-0-
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3		N	-0-					-0-
09	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3		N	-0-					-0-
*10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3		N	-0-					-0-

NOBLE 72-32		WELL #: 1H		RRCID -> 245729		COMPL. DATE 08/21/2008		TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141								
05	1736	X	587	-0-	-1149	-0-	587	3		N	-0-					-0-
06	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	3		N	-0-					-0-
07	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3		N	-0-					-0-
08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	3		N	-0-					-0-
09	3090	X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3		N	-0-					-0-
*10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3		N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7		WELL #: 1H		RRCID -> 245763		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286								
05	1178	X	704	-0-	-474	-0-	704	3		N	-0-					-0-
06	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
07	1178	X	671	-0-	-507	-0-	671	3		N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3		N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		N	-0-					-0-
*10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3		N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29		WELL #: 1H		RRCID -> 246117		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087								
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3		N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3		N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES	
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150							
JOHNSON STATE 56-10		WELL #: 1		RRCID -> 246221		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550	
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
05	6541 X	4476	-0-	-2065	-0-	4476 3	N	-0-	161
06	6330 X	2985	-0-	-3345	-0-	2985 3	N	-0-	161
07	6541 X	1993	-0-	-4548	-0-	1993 3	N	-0-	161
08	4464 X	4430	-0-	-34	-0-	4430 3	N	-0-	161
09	4320 X	3279	-0-	-1041	-0-	3279 3	N	-0-	161
10	4464 X	1282	-0-	-3182	-0-	1282 3	N	-0-	161

CALDWELL STATE 71-5		WELL #: 1H		RRCID -> 246598		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602	
05	9021 X	2451	-0-	-6570	-0-	2451 3	N	-0-	40
06	22062 X	22062	-0-	-0-	-0-	22062 3	N	-0-	40
07	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501 3	N	-0-	40
08	10850 X	1094	-0-	-9756	-0-	1094 3	N	-0-	40
09	17460 X	516	-0-	-16944	-0-	516 3	N	-0-	40
10	18042 X	308	-0-	-17734	-0-	308 3	N	-0-	40

HODGE STATE 70-24		WELL #: 1H		RRCID -> 246601		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JOBIE STATE 72-7		WELL #: 1H		RRCID -> 246948		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TORREZ STATE 61		WELL #: 1H		RRCID -> 247107		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690	
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3	N	-0-	-0-
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 3	N	-0-	-0-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8 3	N	-0-	-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9 3	N	-0-	-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 3	N	-0-	-0-

JOBIE STATE 70-1		WELL #: 2H		RRCID -> 251668		COMPL. DATE 12/26/2007		TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223	
05	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	6819 3	N	-0-	-0-
06	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	6409 3	N	-0-	-0-
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812 3	N	-0-	-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025 3	N	-0-	-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701 3	N	-0-	-0-
*10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161 3	N	-0-	-0-

HILL STATE 71-4		WELL #: 1		RRCID -> 252479		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304	
05	1860 X	742	-0-	-1118	-0-	742 3	N	-0-	-0-
06	1800 X	399	-0-	-1401	-0-	399 3	N	-0-	-0-
07	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	448 3	N	-0-	-0-
08	744 X	343	-0-	-401	-0-	343 3	N	-0-	-0-
09	720 X	291	-0-	-429	-0-	291 3	N	-0-	-0-
10	744 X	54	-0-	-690	-0-	54 3	N	-0-	-0-

TOYAH, NW (SHALE)		//CONT.// 90890 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
COG OPERATING LLC		//CONT.// 166150								
DARDEN STATE 71-26		WELL #: 1H		RRCID -> 253047		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735		
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
05	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	12198 3		N	-0-	33
06	13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	13171 3		N	-0-	33
07	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814 3		N	-0-	33
08	12183 X	8366	-0-	-3817	-0-	8366 3		N	-0-	33
09	12450 X	9306	-0-	-3144	-0-	9306 3		N	-0-	33
10	12865 X	11074	-0-	-1791	-0-	11074 3		N	-0-	33

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		HARRISON STATE		WELL #: 2302		RRCID -> 245762		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775	
05	403 N	368	-0-	-35	-0-	368 3		N	-0-	-0-			
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	14 1	346 2	N	-0-	-0-			
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 2		N	-0-	-0-			
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-	-0-			
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 2		N	-0-	-0-			
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-	-0-			

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC		315075		TOYAH SWD		WELL #: 1		RRCID -> 240961		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447	
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-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

PDC PERMIAN, INC.		646832		WELTMR TRUST 32-55		WELL #: 1H		RRCID -> 260734		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-			

SHELL WESTERN E&P		774719		JOHNSON		WELL #: 134		RRCID -> 224042		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	21			
PLUGGED AND ABANDONED											10/04/2017	-	PLUGGED 10/04/17

JOHNSON STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 224981		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677		
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	47

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		
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
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRASER TXL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 203642		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4521 - 4526		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2017 - P/A 09/08/17										

FRASER TXL "A"		WELL #: 9		RRCID -> 205340		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 4696 PERF. 4538 - 4548		
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FRASER TXL		WELL #: 11		RRCID -> 208380		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4976 - 4988		
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 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17										

HANKINS STATE		WELL #: 1046		RRCID -> 212083		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406		
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-
10	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		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUNSTILL, JACK STATE		WELL #: 5RE		RRCID -> 226698		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2	N	-0-		27
*10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-		27

TUNSTILL (DELAWARE)			91817 500		NON-ASSOCIATED			49B		CNTY: REEVES				
JAGGED PEAK ENERGY LLC			429574											
GUM POPPER			WELL #: 1		RRCID -> 282437			COMPL. DATE 05/26/2017		TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770				
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

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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LONE TREE SWD			WELL #: 1		RRCID -> 282527			COMPL. DATE 11/06/2016		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350				
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-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
05	8339		4817	-0-	-3522	19263	4275 2	542 9	N	493	337 1			425
06	8070		3225	-0-	-4845	14418	2823 2	402 9	N	365	535 1			255
07	8339		3780	-0-	-4559	9859	3285 2	495 9	N	450	512 1			193
08	8339		2989	-0-	-5350	4509	2622 2	367 9	N	334	334 1			193
*09	7334 R		2825	-0-	-4509	-0-	2345 2	480 9	N	436	171 1			458
10	4805 #	NO RPT		-0-	-4805	-0-			N	NO RPT				458

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				
05	4453 X		4453	-0-	-0-	-0-	4363 3	90 9	N	82				131
06	4227 X		4227	-0-	-0-	-0-	4166 3	61 9	N	55				186
07	4415 X		4415	-0-	-0-	-0-	4350 3	65 9	N	59	140 1			105
08	4354 X		4354	-0-	-0-	-0-	4334 3	20 9	N	18				123
09	4320 X		4171	-0-	-149	-0-	4107 3	64 9	N	58				181
10	4464 X		4371	-0-	-93	-0-	4295 3	76 9	N	69				250

CARPENTER			WELL #: 1		RRCID -> 254677			COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355				
05	217 N		140	-0-	-77	-0-	117 3	23 9	N	21	17 8			26
06	141 N		141	-0-	-0-	-0-	117 3	24 9	N	22	14 8			34
07	217 N		179	-0-	-38	-0-	162 3	17 9	N	15	34 1	12 8		3
08	141 N		141	-0-	-0-	-0-	123 3	18 9	N	16	13 8			6
*09	161 N		161	-0-	-0-	-0-	151 3	10 9	N	9	3 8			12
10	186 N		-0-	-0-	-186	-0-			N	13	11 8			14

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC			775854											
RAINBOW STATE			WELL #: 4		RRCID -> 204729			COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578				
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-				27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				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	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	BALANCE

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002														
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761														

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-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING														
NBL PERMIAN LLC 601345														
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109														

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854														
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004														

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175														

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190														

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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VERMEJO (FUSSELMAN)		93584 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
NBL PERMIAN LLC		601345														
GATAGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 095495		COMPL. DATE 04/24/1981		TOTAL DEPTH 18977 PERF.18931 - 18961								
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC		775854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LOVING								
BROOK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 059221		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847								
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-
10	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								
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	N	-0-					1
*06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	937	1	8979	2	N	-0-					1
07	8584 X	8584	-0-	-0-	-0-	947	1	7637	2	N	-0-					1
08	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	N	-0-					1
09	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	N	-0-					1
10	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

CATFISH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224121		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292								
05	23033 X	21084	-0-	-1949	-0-	145	1	20939	2	N	-0-					53
*06	23250 X	22723	-0-	-527	-0-	150	1	22573	2	N	-0-					53
07	24025 X	22600	-0-	-1425	-0-	155	1	22445	2	N	-0-					53
08	24025 X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	N	-0-					53
09	22710 X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	N	-0-					53
10	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-					N	NO RPT					53

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								
05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
07	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
08	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
*10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC		714221		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD								
GOLDEN		WELL #: 1		RRCID -> 170869		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654								
05	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD												
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854												
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804												
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

05		13010 X	13010	-0-	-0-	-0-	2055	1	10955	2	Y	-0-
*06		15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1578	1	13683	2	Y	-0-
07		11247 X	11247	-0-	-0-	-0-	1379	1	9868	2	Y	-0-
08		8928 X	1301	-0-	-7627	-0-	235	1	1066	2	Y	-0-
09		8640 X	48	-0-	-8592	-0-	13	1	35	2	Y	-0-
10		8928 X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	-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												
05		713 #	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-
06		690 #	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-
07		713 #	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-
08		713 #	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-
09		690 #	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-
10		713 #	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212												
05		857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-
06		832 R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-
07		837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-
08		868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-
09		840 #	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-
10		868 #	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283												
05		669 R	669	-0-	-0-	-0-	643	2	26	9	Y	24
06		648 R	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	Y	22
07		649 R	649	-0-	-0-	-0-	623	2	26	9	Y	24
08		573 R	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	Y	23
09		521 R	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15
*10		595 R	595	-0-	-0-	-0-	569	2	26	9	Y	24

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236												
05		155 #	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24
06		150 #	149	-0-	-1	-0-	125	2	24	9	Y	22
07		155 #	151	-0-	-4	-0-	125	2	26	9	Y	24
08		134 R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23
09		118 R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15
*10		140 R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246												
05		481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47
06		466 R	466	-0-	-0-	-0-	416	2	50	9	Y	45
07		468 R	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	Y	47
08		496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47
09		480 #	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29
10		496 #	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS															
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563															
UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1		46
06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	Y	44	46	1		44
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	416	2	53	9	Y	48	45	1		47
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1		70
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1		33
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1		37

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287															
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	643	2	52	9	Y	47	41	1		47
06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	624	2	50	9	Y	45	46	1		46
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	623	2	52	9	Y	47	45	1		48
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1		73
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1		36
*10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1		39

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325															
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	214	2	52	9	Y	47	41	1		28
06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	Y	45	46	1		27
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	208	2	52	9	Y	47	45	1		29
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1		53
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1		16
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1		19

SIMATA ENERGY, LLC 781975															
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249															
05	2418 #	2198	-0-	-220	-0-	2185	2	13	9	N	12				60
06	2220 #	188	-0-	-2032	-0-	170	2	18	9	N	16				76
07	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2800	2	57	9	N	52	2	8		126
08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12				138
09	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18				156
*10	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36				192

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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															
05	20367	18796	-0-	-1571 B	128292	18792	3	4	9	N	4	4	8		-0-
06	19710	17153	-0-	-2557 B	125735	17150	3	3	9	N	3	3	8		-0-
07	143043 X	17308	-0-	-125735	-0-	17302	3	6	9	N	5	5	8		-0-
08	19592 X	17056	-0-	-2536	-0-	17056	3			N	-0-				-0-
09	18180 X	16098	-0-	-2082	-0-	16095	3	3	9	N	3	3	8		-0-
10	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT				-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257															
05	13691 N	5744	-0-	-7947 B	49011	5212	3	532	9	N	484	378	1		908
06	12867 N	4394	-0-	-8473 B	40538	3657	3	737	9	N	670	567	1		1011
07	46869 X	6331	-0-	-40538	-0-	6013	3	318	9	N	289	756	1		544
08	6107 X	2863	-0-	-3244	-0-	2573	3	290	9	N	264	378	1		430
09	5910 X	5579	-0-	-331	-0-	4845	3	734	9	N	667	196	1		901
10	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT				901

OIL AND GAS DIVISION

W. A. M. (FUSSELMAN)		94183 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406													
TERRY 17		WELL #: 2		RRCID -> 086786		COMPL. DATE 02/16/1980		TOTAL DEPTH 8669		PERF. 8570 - 8584					
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
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-
10	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					
05	1767 #	1546	-0-	-221	-0-	1520	2	26	9	N	24	18	0		42
06	1710 #	1555	-0-	-155	-0-	1527	2	28	9	N	25	22	0		45
07	1767 #	1711	-0-	-56	-0-	1672	2	39	9	N	35	52	0		28
08	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1480	2	24	9	N	22				50
09	1560 #	1489	-0-	-71	-0-	1474	2	15	9	N	14				64
10	1705 #	1570	-0-	-135	-0-	1547	2	23	9	N	21	56	0		29

TERRY 17		WELL #: 1		RRCID -> 146991		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8614 - 8646					
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-
10	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					
05	899 #	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-				142
06	870 #	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-				142
07	899 #	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-				142
08	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-				142
09	780 #	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-				142
10	806 #	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-				142

W. A. M. (WOLFCAMP)		94183 750		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STERLING							
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		253406													
WESTBROOK 8		WELL #: 7		RRCID -> 237137		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5904 - 7363					
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	90	2	12	9	Y	11				31
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9				40
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	Y	12				52
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29				81
09	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-				81
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-				81

CONGER, F. 7		WELL #: 7		RRCID -> 254193		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5702 - 7218					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

W. A. M. (WOLFCAMP)		//CONT.//		94183 750	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STERLING					
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC		//CONT.//		253406										
CONGER, F. "6"		WELL #:		11	RRCID ->	256663	COMPL. DATE	05/03/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6674 - 6677		
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
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-			-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-			-0-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	615	2	2	9	N	2			2
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	617	2	17	9	N	15			17
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		
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-
10	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		
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-			89
06	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			89
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			89
*08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			89
09	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			89
10	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			89
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.				817555										
FOSTER, E.R.		WELL #:		2 T	RRCID ->	140180	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6480 - 8628		
05	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-			-0-
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-			-0-
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-			-0-
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3			N	-0-			-0-
10	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	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		
05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	0	1
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1171	3	9	9	Y	8	7	0	2
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	5	0	1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0	1
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0	2
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0	2
WADDELL, W.N.		WELL #:		191	RRCID ->	033048	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	3495	PERF.	N/A		
05	558 N	511	-0-	-47	-0-	498	3	13	9	Y	12	13	0	2
06	540 N	503	-0-	-37	-0-	491	3	12	9	Y	11	11	0	2
07	549 N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	7	0	1
08	516 N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0	2
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0	2
10	558 N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0	2

WADDELL (GRAYBURG)		//CONT.// 94482 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CRANE								
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND		//CONT.// 109336														
WADDELL, W.N.		WELL #: 899		RRCID -> 034403		COMPL. DATE 11/05/1964		TOTAL DEPTH 3116		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
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	Y	6	8	0			1
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	0			2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1
10	155 N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1

WADDELL, W.N.		WELL #: 898		RRCID -> 034427		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 3181		PERF. 3048 - 3124						
05	1023 N	825	-0-	-198	-0-	818	3	7	9	Y	6	8	0			4
06	960 N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	0			4
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	5	0			5
08	837 N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2
09	900 N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	868 N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 914		RRCID -> 038011		COMPL. DATE 12/07/1965		TOTAL DEPTH 3140		PERF. N/A						
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.		WELL #: 682		RRCID -> 069238		COMPL. DATE 10/05/1976		TOTAL DEPTH 3530		PERF. N/A						
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	525	3	257	4	Y	24	27	0			17
06	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1355	3	200	4	Y	36	32	0			21
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1002	3	299	4	Y	35	27	0			29
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12
*10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17

WADDELL, W.N.		WELL #: 958		RRCID -> 072449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3159 - 3300				
05	744 N	505	-0-	-239	-0-	501	3	4	9	Y	4	5	0			3
06	720 N	635	-0-	-85	-0-	624	3	11	9	Y	10	7	0			6
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	Y	6	7	0			5
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0			2
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	713 N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0			3

WADDELL, W.N.		WELL #: 15		RRCID -> 144422		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 3545		PERF. 3044 - 3168						
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-
10	14B2 EXT	-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 #:		736	RRCID ->	144840	COMPL. DATE	02/18/1993	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3076 - 3174	
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
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	872 3	18 9	Y	16	13 0			12
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	796 3	36 9	Y	33	26 0			19
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	948 3	33 9	Y	30	24 0			25
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	877 3	9 9	Y	8	30 0			3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934 3	30 9	Y	27	19 0			11
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	856 3	26 9	Y	24	22 0			13

WADDELL, W.N.		WELL #:		1145	RRCID ->	144841	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	3019 - 3142	
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-
10	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	
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	744 3	45 9	Y	41	36 0			9
06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	722 3	32 9	Y	29	30 0			8
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	803 3	24 9	Y	22	23 0			7
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733 3	45 9	Y	41	39 0			9
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	769 3	53 9	Y	48	47 0			10
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	726 3	44 9	Y	40	39 0			11

WADDELL, W.N.		WELL #:		310	RRCID ->	160203	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3082 - 3187	
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-
10	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	
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

WADDELL, W.N.		WELL #:		890	RRCID ->	190864	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3060 - 3134	
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
 BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
 WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

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
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	119	3	32	4	Y	29	30	0			6
						32	9									
06	380 N	380	-0-	-0-	-0-	329	3	19	4	Y	29	27	0			8
						32	9									
07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	323	3	36	4	Y	52	43	0			17
						57	9									
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0			12
						58	9									
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0			10
*10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0			13
						55	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	631	3	297	4	Y	29	30	0			6
						32	9									
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	624	3	117	4	Y	26	25	0			7
						29	9									
07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	705	3	227	4	Y	27	25	0			9
						30	9									
08	876 N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0			6
						29	9									
09	780 N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0			5
*10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0			7
						29	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
 EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 HENDERSON, M. F. WELL #: 158 RRCID -> 067267 COMPL. DATE 06/18/1976 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	79	3	29	9	Y	26	17	1			10
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	74	3	28	9	Y	25	32	1			3
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	Y	16	15	1			4
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					4
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	3	1			1
*10	84 N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1			6

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

05	775 N	750	-0-	-25	-0-	730	3	20	9	Y	18	11	1			14
06	750 N	727	-0-	-23	-0-	708	3	19	9	Y	17	20	1			11
07	751 N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	Y	14	13	1			12
08	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					12
09	720 N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					12
10	744 N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1			16

WAGON WHEEL (PENN) SUNDOWN ENERGY LP HUTCHINGS STOCK ASSN.		94640 500 829482		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD								
		WELL #: 1112		RRCID -> 154680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914						
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAHA (ATOKA) XTO ENERGY INC. MOORE, WAYNE		94648 002 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS								
		WELL #: 12		RRCID -> 165424		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 17250 PERF. 11523 - 11661								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	465 N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (DELAWARE) EO RESOURCES, LLC FROST, J.		94648 166 253363		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 4		RRCID -> 143428		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4714 - 4724								
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
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-
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP FOSTER, J. C.		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 1		RRCID -> 134103		COMPL. DATE 03/28/1990		TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGE, J. H.		253364		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 4A		RRCID -> 140999		COMPL. DATE 02/01/1992		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4754 - 4764								
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

G P II ENERGY, INC. STRAIN, C. H.		292232		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES								
		WELL #: 2		RRCID -> 134402		COMPL. DATE 07/15/1961		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880								
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			4
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			6

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//	94648 166	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
ICE BROTHERS, INC.			421790									
HODGE, H. T.			WELL #:	1	RRCID ->	021003	COMPL. DATE	08/22/1960	TOTAL DEPTH	5080	PERF. N/A	
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
05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	467 3	4 9	N	4		129
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	412 3	4 9	N	4		133
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	387 3	7 9	N	6		139
08		216 N	216	-0-	-0-	-0-	212 3	4 9	N	4		143
09		180 N	153	-0-	-27	-0-	153 3		N	-0-		143
*10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	218 3	9 9	N	8		151

HODGE, J. H.			WELL #:	1 C	RRCID ->	021004	COMPL. DATE	03/10/1960	TOTAL DEPTH	5258	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
05		3503 X	3278	-0-	-225	-0-	3239 3	39 9	Y	35		129
06		3690 X	2891	-0-	-799	-0-	2857 3	34 9	Y	31	138 1	22
07		3813 X	3400	-0-	-413	-0-	3366 3	34 9	Y	31		53
08		3813 X	3416	-0-	-397	-0-	3379 3	37 9	Y	34		87
09		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3662 3	37 9	Y	34		121
*10		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3599 3	34 9	Y	31		152

HODGE, J. H.			WELL #:	2	RRCID ->	021005	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
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
05		25 N	25	-0-	-0-	-0-	23 3	2 9	Y	2		13
06		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3		Y	-0-	7 1	6
07		31 N	26	-0-	-5	-0-	25 3	1 9	Y	1		7
08		31 N	18	-0-	-13	-0-	17 3	1 9	Y	1		8
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	1 3	1 9	Y	1		9
10		31 N	4	-0-	-27	-0-	3 3	1 9	Y	1		10

HODGE, J. H.			WELL #:	3B	RRCID ->	021006	COMPL. DATE	05/15/1985	TOTAL DEPTH	5099	PERF. 4820 - 4932	
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
05		294 N	294	-0-	-0-	-0-	290 3	4 9	Y	4		17
06		259 N	259	-0-	-0-	-0-	256 3	3 9	Y	3	14 1	6
07		303 N	303	-0-	-0-	-0-	301 3	2 9	Y	2		8
08		279 N	261	-0-	-18	-0-	259 3	2 9	Y	2		10
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	275 3	2 9	Y	2		12
10		310 N	275	-0-	-35	-0-	273 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	
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
05		186 N	178	-0-	-8	-0-	178 3		Y	-0-		67
06		210 N	159	-0-	-51	-0-	157 3	2 9	Y	2		69
07		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 3	1 9	Y	1		70
08		186 N	169	-0-	-17	-0-	168 3	1 9	Y	1		71
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	155 3	8 9	Y	7		78
10		186 N	156	-0-	-30	-0-	156 3		Y	-0-		78

HODGE, J. H. "A"			WELL #:	4B	RRCID ->	136983	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	6460	PERF. 4708 - 4735	
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
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		Y	-0-		37
06		167 N	167	-0-	-0-	-0-	165 3	2 9	Y	2		39
07		155 N	51	-0-	-104	-0-	50 3	1 9	Y	1		40
08		186 N	4	-0-	-182	-0-	4 3		Y	-0-		40
09		180 N	1	-0-	-179	-0-	1 3		Y	-0-		40
10		62 N	1	-0-	-61	-0-	1 3		Y	-0-		40

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES								
INCLINE ENERGY				423656												
TREES, J. C., ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	021010	COMPL. DATE	09/17/1960	TOTAL DEPTH	5200	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	2		Y	-0-				-0-
06	630 N	13	-0-	-617	-0-	-0-		13	2		Y	-0-				-0-
07	775 N	167	-0-	-608	-0-	-0-		167	2		Y	-0-				-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	-0-		494	2		Y	-0-				-0-
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-		301	2		Y	-0-				-0-
*10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-		580	2		Y	-0-				-0-

TREES, J. C., ESTATE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021012	COMPL. DATE	05/01/1961	TOTAL DEPTH	5032	PERF. N/A					
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	-0-		122	2		Y	-0-				103
06	780 N	15	-0-	-765	-0-	-0-		15	2		Y	-0-				103
07	961 N	204	-0-	-757	-0-	-0-		204	2		Y	-0-				103
08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-		603	2		Y	-0-				103
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-		367	2		Y	-0-				103
*10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		709	2	1	9	Y	1			104

LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445												
FIDELITY TRUST CO., ET AL		WELL #:		1 U	RRCID ->	021016	COMPL. DATE	10/24/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MECO IV, LLC				557076												
STATE-TREES "18"		WELL #:		1	RRCID ->	176346	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	5339	PERF. 5006 -	5084				
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-		24	3	8	9	Y	7			34
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-		75	3	21	9	Y	19			53
07	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-		26	3	8	9	Y	7			60
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-		45	3	10	9	Y	9			69
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	-0-		44	3	2	9	Y	2			71
*10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-		41	3	6	9	Y	5			76

TRIUMPH EXPLORATION, INC.				871156												
HODGE, J. H.		WELL #:		2	RRCID ->	069204	COMPL. DATE	11/26/1976	TOTAL DEPTH	5150	PERF. N/A					
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED											04/26/2017	-	P/A	04/26/17		

XTO ENERGY INC.				945936												
MOORE, WAYNE		WELL #:		3	RRCID ->	021021	COMPL. DATE	11/26/1962	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A					
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WAHA (DELAWARE)		//CONT.//		94648 166	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REEVES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
MOORE, WAYNE		WELL #:		9	RRCID ->	033091	COMPL. DATE	05/03/1964	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A	
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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MOORE, WAYNE		WELL #:		21	RRCID ->	139431	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4766 - 4810	
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-
10	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	
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3		Y	-0-		-0-
06	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	2072	3		Y	-0-		-0-
07	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3		Y	-0-		-0-
08	3286 X	2699	-0-	-587	-0-	2699	3		Y	-0-		-0-
09	3180 X	2749	-0-	-431	-0-	2749	3		Y	-0-		-0-
*10	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3		Y	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD		WELL #:		1 U	RRCID ->	041937	COMPL. DATE	03/09/1967	TOTAL DEPTH	15093	PERF. N/A	
05	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32674	3	6 9	Y	5		73
06	33510 X	16343	-0-	-17167	-0-	16343	3		Y	-0-		73
07	34627 X	17264	-0-	-17363	-0-	17264	3		Y	-0-		73
08	32085 X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3	1 9	Y	1		74
09	31050 X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3		Y	-0-		74
10	32085 X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3	9 9	Y	8		82

HODGE -B-		WELL #:		1 U	RRCID ->	045654	COMPL. DATE	01/08/1969	TOTAL DEPTH	16155	PERF. N/A	
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-		-0-
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-		-0-
08	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-		-0-
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-		-0-
*10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-		-0-

HODGE, J. HOWARD B		WELL #:		5HU	RRCID ->	203638	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.10548 - 10977	
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WAHA (ELLENBURGER) CHISOS OPERATING, INC. ESTATE OF JACK FROST			94648 498	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: REEVES			
			149441										
			WELL #: 1	RRCID -> 051241			COMPL. DATE 06/04/1971			TOTAL DEPTH 16540 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		22692 #	20625	-0-	-2067 B	-6391	20625 2		N	-0-			-0-
06		21960 #	20154	-0-	-1806 B	-8197	20154 2		N	-0-			-0-
07		22692 #	21907	-0-	-785 B	-8982	21907 2		N	-0-			-0-
08		22692 #	21156	-0-	-1536 B	-10518	21156 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-7253	CANCELLED UNDERAGE	->	-3265						
09		10817	19199	-0-	8382 B	1129	19199 2		N	-0-			-0-
*10		23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936 2		N	-0-			-0-

MECO IV, LLC HODGE, J. H.			557076	RRCID -> 043862			COMPL. DATE 11/25/1967			TOTAL DEPTH 15545 PERF. N/A			
			WELL #: 5										
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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. HODGE, J. HOWARD			945936	RRCID -> 041982			COMPL. DATE 08/26/1992			TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093			
			WELL #: 1 L										
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

05		2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	2615 3	4 9	Y	4			31
06		2490 N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040 3		Y	-0-			31
07		2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815 3		Y	-0-			31
08		2604 N	1938	-0-	-666 B	-0-	1938 3		Y	-0-			31
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09		2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3		Y	-0-			31
10		2821 N	2579	-0-	-242 B	-0-	2571 3	8 9	Y	7			38

HODGE -B-			WELL #: 1 L	RRCID -> 045680			COMPL. DATE 12/30/1968			TOTAL DEPTH 16155 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

05		26939	30160	-0-	3221 B	3168	30160 3		N	-0-			-0-
06		23001	21208	-0-	-1793 B	1375	21208 3		N	-0-			-0-
07		26939	29539	-0-	2600 B	3975	29539 3		N	-0-			-0-
08		26939	17634	-0-	-9305 B	-5330	17634 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5330									
09		10817	24169	-0-	13352 B	8022	24169 3		N	-0-			-0-
10		26939	31322	-0-	4383 B	12405	31322 3		N	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-			WELL #: 1 L	RRCID -> 049990			COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) 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

05		5626 N	5626	-0-	-0- B	-0-	5619 3	7 9	Y	6	9 1		13
06		4556 N	4556	-0-	-0- B	-0-	4541 3	15 9	Y	14	8 1		19
07		4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4167 3	2 9	Y	2			21
08		3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3216 3	42 9	Y	38	18 1		41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09		4560 N	4292	-0-	-268 B	-0-	4292 3		Y	-0-	20 7		21
10		4154 N	4044	-0-	-110 B	-0-	4044 3		Y	-0-			21

WAHA (GAS STORAGE)			94648 510		NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: REEVES			
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP			253364									
WAHA/FROST			WELL #: 1C		RRCID -> 220327		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #: 2C		RRCID -> 220333		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #: 4C		RRCID -> 220334		COMPL. DATE 12/06/2005		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WAHA/FROST			WELL #: 5C		RRCID -> 220430		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 2500		PERF. N/A	
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-
10	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	
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-
10	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	
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-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAHA (KINDERHOOK)			94648 581		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REEVES			
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION			003125										
FIDELITY TRUST "21"			WELL #: 1		RRCID -> 188767		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258			
M	O	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

05		14291 #	7404	-0-	-6887	-0-	7404 3		N	-0-			72
06		13830 #	6097	-0-	-7733	-0-	6097 3		N	-0-			72
07		15185 R	15185	-0-	-0-	-0-	15185 3		N	-0-			72
08		13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146 3		N	-0-			72
09		13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831 3		N	-0-			72
10		15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892 3		N	-0-			72

WAHA (MISSISSIPPIAN)			94648 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
CHISOS OPERATING, INC.			149441										
ESTATE OF JACK FROST			WELL #: 2		RRCID -> 224171		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314			
05		9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9259 2	22 9	N	20			173
06		6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500 2		N	-0-			173
07		7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915 2		N	-0-			173
08		8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792 2	21 9	N	19	171 1		21
09		8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130 2	26 9	N	24			45
*10		8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348 2	31 9	N	28			73

XTO ENERGY INC.			945936		NON-ASSOCIATED								
HODGE, HOWARD J.			WELL #: 2		RRCID -> 044232		COMPL. DATE 06/04/1968			TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A			
05		26598 X	23501	-0-	-3097	-0-	23494 3	7 9	Y	6			98
06		23520 X	17328	-0-	-6192	-0-	17328 3		Y	-0-			98
07		23591 X	21253	-0-	-2338	-0-	21253 3		Y	-0-			98
08		22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278 3		Y	-0-			98
09		22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320 3		Y	-0-			98
10		22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191 3	9 9	Y	8			106

HODGE -B-			WELL #: 2		RRCID -> 045867		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110			
05		41075 X	40108	-0-	-967	-0-	40088 3	20 9	Y	18	132 1		84
06		39600 X	36507	-0-	-3093	-0-	36503 3	4 9	Y	4			88
07		40920 X	38793	-0-	-2127	-0-	38783 3	10 9	Y	9			97
08		38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038 3	7 9	Y	6			103
09		36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949 3		Y	-0-			103
*10		40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130 3	9 9	Y	8			111

MOORE, WAYNE			WELL #: 16 U		RRCID -> 046115		COMPL. DATE 03/07/1969			TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A			
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-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TREES ESTATE -20-			WELL #: 1 U		RRCID -> 049609		COMPL. DATE 12/01/1970			TOTAL DEPTH 16500 PERF. 9929 - 10050			
05		5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5330 3	8 9	Y	7	9 1		14
06		4860 X	4279	-0-	-581	-0-	4265 3	14 9	Y	13	8 1		19
07		5022 X	3916	-0-	-1106	-0-	3914 3	2 9	Y	2			21
08		3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020 3	42 9	Y	38	18 1		41
*09		5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031 3		Y	-0-	20 7		21
10		5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798 3		Y	-0-			21

WAHA (MONTOYA)		94648 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS		
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION		003125								
FIDELITY TRUST "21"		WELL #: 1H		RRCID ->	192397	COMPL. DATE	02/27/2002	TOTAL DEPTH	15284	PERF.10264 - 15258
M	O	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
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-
10		SWR 10	-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
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-
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC.		945936										
MOORE, WAYNE		WELL #: 16 L		RRCID ->	046078	COMPL. DATE	03/03/1969	TOTAL DEPTH	17881	PERF. N/A		
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8293 3	17 9	Y	15	51 1	29
06	7230	X	6985	-0-	-245	-0-	6981 3	4 9	Y	4		33
07	8122	X	6196	-0-	-1926	-0-	6182 3	14 9	Y	13		46
08	8277	X	4988	-0-	-3289	-0-	4968 3	20 9	Y	18		64
09	8010	X	5470	-0-	-2540	-0-	5470 3		Y	-0-		64
10	8277	X	7527	-0-	-750	-0-	7484 3	43 9	Y	39		103

HODGE, J. HOWARD				WELL #: 7H		RRCID -> 190090		COMPL. DATE 11/03/2003		TOTAL DEPTH 14988		PERF.11123 - 14988	
05	39990	X	38815	-0-	-1175	-0-	38741 3	74 9	N	67	184 1		111
06	34530	X	23483	-0-	-11047	-0-	23447 3	36 9	N	33			144
07	40300	X	35138	-0-	-5162	-0-	35088 3	50 9	N	45			189
08	40300	X	25105	-0-	-15195	-0-	25059 3	46 9	N	42			231
09	39000	X	31424	-0-	-7576	-0-	31424 3		N	-0-			231
*10	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	42188 3	129 9	N	117			348

LIGON, S E 20				WELL #: 1HL		RRCID -> 192408		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 13880		PERF.13765 - 16740	
05	1705	N	1410	-0-	-295	-0-	1410 3		Y	-0-			37
06	1620	N	1212	-0-	-408	-0-	1212 3		Y	-0-			37
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472 3		Y	-0-			37
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483 3	6 9	Y	5			42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348 3		Y	-0-			42
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 3		Y	-0-			42

WAHA (MONTOYA FB-2)		94648 835		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS					
BREITBURN OPERATING L.P.		090732											
HODGE, J. HOWARD		WELL #: 8H		RRCID ->	261744	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	12042	PERF.12400 - 15602			
05	53170	X	53170	-0-	-0-	-0-	52968 2	202 9	N	184	184 1		112
06	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	46279 2	202 9	N	184	184 1		112
07	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374 2		N	-0-			112
08	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374 2		N	-0-			112
09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	43061 2		N	-0-			112
*10	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019 2		N	-0-			112

WAHA (MONTROYA FB-2)		//CONT.//		94648 835	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
MECO IV, LLC				557076								
HODGE, J.H.				WELL #:	8	RRCID ->	210024	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13025	PERF.12414 - 12624
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05		5425 X	5314	-0-	-111	-0-	5314 3		N	-0-		30
06		5250 X	3990	-0-	-1260	-0-	3990 3		N	-0-		30
07		5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	5537 3		N	-0-		30
08		5301 X	4607	-0-	-694	-0-	4607 3		N	-0-		30
09		5130 X	4348	-0-	-782	-0-	4348 3		N	-0-		30
10		5549 X	4681	-0-	-868	-0-	4681 3		N	-0-		30

XTO ENERGY INC.				945936								
HODGE, J. HOWARD				WELL #:	3	RRCID ->	113077	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11214 - 11414
05		16585 X	14737	-0-	-1848	-0-	14735 3	2 9	Y	2		85
06		15570 X	12186	-0-	-3384	-0-	12186 3		Y	-0-		85
07		15531 X	15066	-0-	-465	-0-	15066 3		Y	-0-		85
08		15469 X	10862	-0-	-4607	-0-	10860 3	2 9	Y	2		87
09		14790 X	14779	-0-	-11	-0-	14779 3		Y	-0-		87
*10		17000 X	17000	-0-	-0-	-0-	16983 3	17 9	Y	15		102

HODGE "B"				WELL #:	3	RRCID ->	118877	COMPL. DATE	05/28/1994	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11182 - 11348
05		9404 X	9404	-0-	-0-	-0-	9386 3	18 9	N	16		66
06		8700 X	7440	-0-	-1260	-0-	7432 3	8 9	N	7		73
07		9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	9271 3	6 9	N	5		78
08		8990 X	8522	-0-	-468	-0-	8516 3	6 9	N	5		83
09		8700 X	7861	-0-	-839	-0-	7861 3		N	-0-		83
*10		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	9661 3	35 9	N	32		115

TREES "20"				WELL #:	2	RRCID ->	161593	COMPL. DATE	09/26/1996	TOTAL DEPTH	13166	PERF.12180 - 12476
05		7161 X	6246	-0-	-915	-0-	6238 3	8 9	Y	7	9 1	13
06		8160 X	5008	-0-	-3152	-0-	4993 3	15 9	Y	14	8 1	19
07		8432 X	4583	-0-	-3849	-0-	4581 3	2 9	Y	2		21
08		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3536 3	42 9	Y	38	18 1	41
*09		6270 X	4719	-0-	-1551	-0-	4719 3		Y	-0-	20 7	21
10		6231 X	4446	-0-	-1785	-0-	4446 3		Y	-0-		21

HODGE, J. HOWARD B				WELL #:	5HL	RRCID ->	171640	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	11462	PERF.11871 - 13900
05		21142 X	20396	-0-	-746	-0-	20332 3	64 9	N	58		210
06		20460 X	13264	-0-	-7196	-0-	13229 3	35 9	N	32		242
07		22072 X	19630	-0-	-2442	-0-	19589 3	41 9	N	37		279
08		22072 X	9475	-0-	-12597	-0-	9463 3	12 9	N	11	181 1	109
09		21360 X	19362	-0-	-1998	-0-	19362 3		N	-0-		109
*10		22352 X	22352	-0-	-0-	-0-	22164 3	188 9	N	171		280

TREES "20"				WELL #:	4	RRCID ->	192283	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12085 - 14876
05		4743 X	1185	-0-	-3558	-0-	1178 3	7 9	Y	6	12 1	16
06		4230 X	962	-0-	-3268	-0-	947 3	15 9	Y	14	11 1	19
07		4092 X	2248	-0-	-1844	-0-	2246 3	2 9	Y	2		21
08		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2540 3	41 9	Y	37	17 1	41
*09		3090 X	1891	-0-	-1199	-0-	1891 3		Y	-0-	20 7	21
*10		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2867 3		Y	-0-		21

WAHA (MONTROYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		24397 X	19011	-0-	-5386	-0-	18919 2	92 9		N	84			221
06		20190 X	18489	-0-	-1701	-0-	18437 2	52 9		N	47			268
07		20863 X	17532	-0-	-3331	-0-	17475 2	57 9		N	52	188 1		132
08		20863 X	17182	-0-	-3681	-0-	17118 2	64 9		N	58			190
09		19230 X	17149	-0-	-2081	-0-	17114 2	35 9		N	32			222
10		19096 X	15760	-0-	-3336	-0-	15558 2	202 9		N	184			406

WAHA (MONTROYA FB-3) 94648 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
 XTO ENERGY INC. 945936
 MOORE, WAYNE WELL #: 14 RRCID -> 174552 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 17258 PERF.13045 - 13321

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05		7599	7599	-0-	-0-	-0-	7559 3	40 9		N	36			74
06		7012	7012	-0-	-0-	-0-	6980 3	32 9		N	29			103
07		6960	6960	-0-	-0-	-0-	6958 3	2 9		N	2			105
08		6541	4999	-0-	-1542	-0-	4999 3			N	-0-			105
09		6330	6111	-0-	-219	-0-	6111 3			N	-0-			105
10		6541	7804	-0-	1263	1263	7737 3	67 9		N	61			166

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE) 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
 TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
 BODKINS, J.D. WELL #: 3 RRCID -> 154679 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5496 - 5540

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

WAHA, WEST (DELAWARE) 94656 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 FROST, J. WELL #: 7 RRCID -> 150835 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4914 - 4923

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

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

WAHA, WEST (DEVONIAN)		94656 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862									
BODKINS		WELL #: 12H		RRCID -> 195658		COMPL. DATE 10/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701			
M	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
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2	N	-0-		1
06	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2	N	-0-		1
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2	N	-0-		1
08	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2	N	-0-		1
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2	N	-0-		1
*10	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2	N	-0-		1

RAPE "13"		WELL #: 2H		RRCID -> 209083		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315			
05	2387 X	1872	-0-	-515	-0-	1872	2	N	-0-		-0-
06	2310 X	1218	-0-	-1092	-0-	1218	2	N	-0-		-0-
07	2356 X	1822	-0-	-534	-0-	1822	2	N	-0-		-0-
08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2	N	-0-		-0-
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2	N	-0-		-0-
10	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2	N	-0-		-0-

MOORE, WAYNE 3		WELL #: 1H		RRCID -> 213334		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262			
05	5549 X	5414	-0-	-135	-0-	5414	2	N	-0-		-0-
06	5340 X	5099	-0-	-241	-0-	5099	2	N	-0-		-0-
07	5363 X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2	N	-0-		-0-
08	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2	N	-0-		-0-
09	5250 X	4970	-0-	-280	-0-	4970	2	N	-0-		-0-
10	5425 X	4533	-0-	-892	-0-	4533	2	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 150191		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286			
FROST, J.		WELL #: 3H									
05	4960 X	4513	-0-	-447	-0-	4513	2	N	-0-		-0-
06	4440 X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2	N	-0-		-0-
07	4588 X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2	N	-0-		-0-
08	4557 X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2	N	-0-		-0-
09	4380 X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2	N	-0-		-0-
10	4526 X	4464	-0-	-62	-0-	4464	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			
05	10990 X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2	N	-0-		-0-
06	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2	N	-0-		-0-
07	9455 X	8216	-0-	-1239	-0-	8216	2	N	-0-		-0-
08	11005 X	6998	-0-	-4007	-0-	6998	2	N	-0-		-0-
09	10650 X	9845	-0-	-805	-0-	9845	2	N	-0-		-0-
10	11005 X	3679	-0-	-7326	-0-	3679	2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC		217012		RRCID -> 196098		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014			
MOORE-GILMORE		WELL #: 1									
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-		23
06	840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-		23
07	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11 9 N	10		33
08	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6 9 N	5		38
09	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2	N	-0-		38
10	2418 X	606	-0-	-1812	-0-	606	2	N	-0-		38

WAHA, WEST (DEVONIAN)		//CONT.//		94656 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE 14				WELL #:	1HU	RRCID ->	188762	COMPL. DATE	12/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12633 - 12860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
05	3100 X	3084	-0-	-16	-0-		3084	2		N	-0-	-0-
06	3000 X	2955	-0-	-45	-0-		2955	2		N	-0-	-0-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		3120	2		N	-0-	-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-		3115	2		N	-0-	-0-
09	2970 X	1985	-0-	-985	-0-		1985	2		N	-0-	-0-
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-		2778	2		N	-0-	-0-

BECKEN 11				WELL #:	1	RRCID ->	195544	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	17500	PERF.12770 - 16549
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-	20
06	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-		3363	2		N	-0-	20
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-		3356	2		N	-0-	20
08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-		7725	2		N	-0-	20
*09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-		7104	2		N	-0-	20
*10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-		7939	2		N	-0-	16

XTO ENERGY INC.				945936			CAPACITY		CNTY: REEVES			
LIGON, S E 20				WELL #:	1HU	RRCID ->	192469	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	13880	PERF.12742 - 12986
05	3379 X	3042	-0-	-337	-0-		3042	3		Y	-0-	38
06	3270 X	2083	-0-	-1187	-0-		2083	3		Y	-0-	38
07	3348 X	3035	-0-	-313	-0-		3035	3		Y	-0-	38
08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-		2998	3	6 9	Y	5	43
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-		2607	3		Y	-0-	43
*10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-		3293	3		Y	-0-	43

LIGON, S E 20				WELL #:	2H	RRCID ->	195334	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	13220	PERF.13580 - 14870
05	5859 X	5819	-0-	-40	-0-		5818	3	1 9	Y	1	65
06	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-		5696	3		Y	-0-	65
07	5890 X	5696	-0-	-194	-0-		5696	3		Y	-0-	65
08	5890 X	5546	-0-	-344	-0-		5537	3	9 9	Y	8	73
09	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-		5848	3		Y	-0-	73
10	5890 X	5772	-0-	-118	-0-		5772	3		Y	-0-	73

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.				147862								
TREES ESTATE				WELL #:	101	RRCID ->	138856	COMPL. DATE	06/13/1991	TOTAL DEPTH	16628	PERF.15873 - 16628
05	30194 X	20739	-0-	-9455	-0-		20739	2		N	-0-	-0-
06	29310 X	3159	-0-	-26151	-0-		3159	2		N	-0-	-0-
07	30318 X	21678	-0-	-8640	-0-		21678	2		N	-0-	-0-
08	30318 X	28084	-0-	-2234	-0-		28084	2		N	-0-	-0-
09	29340 X	24737	-0-	-4603	-0-		24737	2		N	-0-	-0-
*10	31101 X	31101	-0-	-0-	-0-		31101	2		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.				148113			CAPACITY		CNTY: REEVES			
FROST, J.				WELL #:	15	RRCID ->	082617	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	17100	PERF.16305 - 17100
05	5642 X	5485	-0-	-157	-0-		5485	2		N	-0-	-0-
06	5460 X	5362	-0-	-98	-0-		5362	2		N	-0-	-0-
07	5580 X	5470	-0-	-110	-0-		5470	2		N	-0-	-0-
08	5580 X	5473	-0-	-107	-0-		5473	2		N	-0-	-0-
09	5370 X	5275	-0-	-95	-0-		5275	2		N	-0-	-0-
10	5549 X	5456	-0-	-93	-0-		5456	2		N	-0-	-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER)		//CONT.//		94656 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				617544								
RAPE				WELL #:	2	RRCID ->	035476	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17643	PERF.16141 - 17643
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2	N	-0-		103	
06	12454 X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2	N	-0-		103	
07	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2	N	-0-		103	
08	2108 X	823	-0-	-1285	-0-	823	2	N	-0-		103	
*09	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-			N	-0-		103	
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	-0-		-0-	

RAPE 13				WELL #:	1	RRCID ->	039872	COMPL. DATE	03/25/1966	TOTAL DEPTH	17430	PERF. N/A
05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2	N	-0-		82	
06	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2	N	-0-		82	
07	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2	N	-0-		82	
08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	N	-0-		82	
*09	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		82	
*10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		81	

BODKINS, J. D. #2				WELL #:	1	RRCID ->	040176	COMPL. DATE	09/04/1966	TOTAL DEPTH	17400	PERF. N/A
05	15329 X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2	N	-0-		161	
06	23224 X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2	N	-0-		161	
07	7440 X	440	-0-	-7000	-0-	440	2	N	-0-		161	
08	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	4		165	
09	7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-			N	6		171	
10	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			N	1		172	

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
05	14601 X	10441	-0-	-4160	-0-	10405	2	36 9 N	33	163 1	116	
06	14130 X	7969	-0-	-6161	-0-	7916	2	53 9 N	48	12 8	152	
07	14601 X	6619	-0-	-7982	-0-	6540	2	79 9 N	72		224	
08	11501 X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1 9 N	1		225	
09	21000 X	2238	-0-	-18762	-0-	1976	2	262 9 N	238	187 1	276	
10	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-			N	NO RPT		276	

SBJ OIL & GAS, LLC				884395		CAPACITY		CNTY: MIDLAND				
WILSON 33				WELL #:	01	RRCID ->	282568	COMPL. DATE	03/03/2017	TOTAL DEPTH	7678	PERF. 7482 - 7492
05	27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	27134	2	256 9 N	233		233	
06	31215 X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2	N	-0-		233	
07	34553 X	34553	-0-	-0-	-0-	34424	2	129 9 N	117		350	
08	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	31857	2	95 9 N	86		436	
09	40470 X	40470	-0-	-0-	-0-	40334	2	136 9 N	124		560	
10	7378 X	492	-0-	-6886	-0-	469	2	23 9 N	21	562 1	19	

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
05	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-			Y	-0-		-0-	
06	6000	-0-	-0-	-6000	-0-			Y	-0-		-0-	
07	6200	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		-0-	
08	6200	-0-	-0-	-6200	-0-			Y	-0-		-0-	
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

WAR-WINK (DELAWARE)
CHEVRON U. S. A. INC.
STATE OF TEXAS -DE-

95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
148113
WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAR-WINK (PENN LIME)
R K PETROLEUM CORP.
UNIVERSITY 30

95122 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
687130
WELL #: 1 RRCID -> 155070 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14584 - 14592

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	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	ALLOW 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
05	25227 X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
06	23129 X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
07	24614 X	14407	-0-	-10207	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
*09	26318 X	26318	-0-	-0-	-0-	26318	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	22698	2			N	-0-					-0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP)
FORGE ENERGY, LLC
UNIVERSITY 18-6

95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
276868
WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					152
06	180 #		-0-	-180	-0-					N	-0-					152
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					152
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					152
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					189
*10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					189

WARD, SOUTH RADIUS OPERATING, LLC SLOAN		95138 001 687835		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #:	1	RRCID ->	097087	COMPL. DATE	11/10/1981	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2102 - 2172			
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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLOAN		95138 001 687835		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #:	2	RRCID ->	099733	COMPL. DATE	03/09/1982	TOTAL DEPTH	2574	PERF.	2072 - 2172			
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC YORK, J. F.		95138 406 280571		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #:	P 1 U	RRCID ->	105993	COMPL. DATE	04/30/1965	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7660 - 7680			
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-			-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-			-0-
07	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-			-0-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-			-0-
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-			-0-

PURVIS OPERATING CO. SOUTHLAND ROYALTY 906		683200		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #:	7	RRCID ->	043803	COMPL. DATE	12/11/1964	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2017 - P/A 06/13/17														

VANGUARD OPERATING, LLC BEATY, ESTHER		881585		ASSOCIATED		49B		CNTY: WARD						
		WELL #:	1	RRCID ->	254811	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	7700 - 7766			
05	1643 #	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-			-0-
06	1590 #	1282	-0-	-308	-0-	1282	3			N	-0-			-0-
07	1643 #	1584	-0-	-59	-0-	1584	3			N	-0-			-0-
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3			N	-0-			-0-
09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3			N	-0-			-0-
10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC NORTH CENTRAL OIL CORPORATION		95138 464 280571		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD						
		WELL #:	1	RRCID ->	034095	COMPL. DATE	08/22/1964	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	N/A			
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-			-0-
06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 HARKEY ENERGY INC. 357094
 BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M 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
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			N	NO RPT			-0-

PURVIS OPERATING CO. 683200
 SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-			-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 3		N	-0-			-0-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 3		N	-0-			-0-
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
 CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964		Y	-0-			48
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964		Y	-0-			48
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964		Y	-0-			48
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964		Y	-0-			48
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964		Y	-0-			48
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	964		Y	NO RPT			48

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
 DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

05	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	2530 2		N	-0-			125
06	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467 2		N	-0-			125
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572 2		N	-0-			125
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517 2		N	-0-			125
09	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456 2		N	-0-			125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
 MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	496 N	363	-0-	-133	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
06	390 N	195	-0-	-195	-0-	195 2		Y	-0-			-0-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230 2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104 2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107 2		Y	-0-			-0-
*10	338 N	127	-0-	-211	-0-	127 2		Y	-0-			-0-

WARD-ESTES, NORTH FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC ESTES, W. A.		95152 001 280571		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WARD				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467												
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-			-0-
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2	Y	-0-			-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	149	66	2	Y	-0-			-0-
*10	215 N	66	-0-	-149	-0-	66	2	Y	-0-			-0-

RADIUS OPERATING, LLC SMITH		687835		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493												
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) VANGUARD OPERATING, LLC AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO.		95152 475 881585		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862												
05	14B2 EXT	3002	-0-	3002	9181	2976	3	26	9	N	24	29 1 3
06	11758	2577	-0-	-9181	-0-	2555	3	22	9	N	20	20 1 3
07	3162 #	2976	-0-	-186	-0-	2953	3	23	9	N	21	18 1 6
08	3162 #	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7 1 3
09	3060 #	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9 1 2
10	3007 #	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27 1 9

WEINER (MCKEE) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC MCCABE		95970 600 033149		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		173 1	40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	18			83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	30			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			152

CHEVRON U. S. A. INC. HALLEY, S. M.		148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218												
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALLEY, S.		148113		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WARD				
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177												
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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

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
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-
10	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

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-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
 BEACH OIL & GAS, INC. 058921
 SUN-HALLEY WELL #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
 SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2		N	-0-					-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2		N	-0-					-0-
*10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 OLSEN ENERGY INC. 621750
 MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

05	806 X	746	-0-	-60		-0-	746	2		N	-0-					-0-
06	780 X	755	-0-	-25		-0-	755	2		N	-0-					-0-
07	775 X	756	-0-	-19		-0-	756	2		N	-0-					-0-
08	818 X	818	-0-	-0-		-0-	818	2		N	-0-					-0-
09	797 X	797	-0-	-0-		-0-	797	2		N	-0-					-0-
10	775 X	772	-0-	-3		-0-	772	2		N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

05	651 N	651	-0-	-0-		-0-	615	2	36	9	Y	33	31	1		6
06	630 N	475	-0-	-155		-0-	458	2	17	9	Y	15	14	1		7
07	2159 N	2159	-0-	-0-		-0-	2147	2	12	9	Y	11	15	1		3
08	651 N	452	-0-	-199		-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1		2
09	480 N	469	-0-	-11		-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1		2
10	1085 N	434	-0-	-651		-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1		3

WENTZ (SAN ANDRES)		//CONT.//		96373 575	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS				
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.//		621750									
MCDONALD 46		WELL #:		6	RRCID ->	168831	COMPL. DATE	07/05/1997	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	1574 - 1632	
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
05		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 2		N	-0-			-0-
06		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 2		N	-0-			-0-
07		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2		N	-0-			-0-
08		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		N	-0-			-0-
09		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2		N	-0-			-0-
*10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544 2		N	-0-			-0-

ROONEY, ONEZ				WELL #:		1	RRCID ->	202038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1750	PERF. 1583 - 1626
05		992 X	992	-0-	-0-	-0-	908 2	84 9	N	76			111
06		930 X	874	-0-	-56	-0-	801 2	73 9	N	66			177
07		961 X	901	-0-	-60	-0-	831 2	70 9	N	64	169 1		72
08		992 X	898	-0-	-94	-0-	817 2	81 9	N	74			146
09		960 X	740	-0-	-220	-0-	679 2	61 9	N	55	170 1		31
10		992 X	790	-0-	-202	-0-	717 2	73 9	N	66			97

GIRVIN				WELL #:		2	RRCID ->	273786	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 1632 - 1680
05		4247 X	3748	-0-	-499	-0-	3748 2		N	-0-			-0-
06		4110 X	1978	-0-	-2132	-0-	1978 2		N	-0-			-0-
07		2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461 2		N	-0-			-0-
08		3751 X	1201	-0-	-2550	-0-	1201 2		N	-0-			-0-
09		3630 X	1906	-0-	-1724	-0-	1906 2		N	-0-			-0-
10		3751 X	44	-0-	-3707	-0-	44 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	
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-
10		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
05		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103 2		Y	-0-			-0-
06		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 2		Y	-0-			-0-
07		2108 N	1877	-0-	-231	-0-	1877 2		Y	-0-			-0-
08		DLQ G-10	1872	-0-	1872	-0-	1872 2		Y	-0-			-0-
09		DLQ G-10	1595	-0-	1595	-0-	3467 2		Y	-0-			-0-
*10		2400 N	1692	-0-	-708	-0-	2759 2		Y	-0-			-0-

MCDONALD -45-				WELL #:		1 L	RRCID ->	053737	COMPL. DATE	09/22/1972	TOTAL DEPTH	4568	PERF. N/A
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
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-
10	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		
05	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2	N	-0-	-0-
06	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2	N	-0-	-0-
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2	N	-0-	-0-
08	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2	N	-0-	-0-
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2	N	-0-	-0-
*10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2	N	-0-	-0-

WOODWARD "33"		WELL #: 1		RRCID -> 136667		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565			
05	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2761	2	51 9	N	46	83
06	2940 X	2641	-0-	-299	-0-	2606	2	35 9	N	32	115
07	3038 X	2590	-0-	-448	-0-	2554	2	36 9	N	33	148
08	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2775	2	48 9	N	44	192
09	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2367	2	30 9	N	27	55
10	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33 9	N	30	85

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 23		RRCID -> 156478		COMPL. DATE 07/22/1995		TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266		
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CAMERON, A. A. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 162169		COMPL. DATE 01/17/1997		TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126			
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		N	-0-	-0-
06	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		N	-0-	-0-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-	-0-
08	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2		N	-0-	-0-
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2		N	-0-	-0-
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2		N	-0-	-0-

MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3928		RRCID -> 167919		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337			
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4744	2	59 9	Y	54	10
06	4950 X	3993	-0-	-957	-0-	3916	2	77 9	Y	70	12
07	5115 X	4591	-0-	-524	-0-	4507	2	84 9	Y	76	15
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5231	2	63 9	Y	57	7
09	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4540	2	64 9	Y	58	8
10	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79 9	Y	72	8

MILLAR, L. H. ETAL		WELL #: 22		RRCID -> 168206		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381		
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-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY)		//CONT.// 96373 800		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OLSEN ENERGY INC.		//CONT.// 621750													
MILLAR, L. H. ET AL		WELL #: 3927		RRCID -> 171061		COMPL. DATE 09/11/1998			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3931 - 4170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
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-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FARISS, AUBREY		WELL #: 2		RRCID -> 184713		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4007 - 4259						
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2				N	-0-			-0-
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2				N	-0-			-0-
07	2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2				N	-0-			-0-
08	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2				N	-0-			-0-
09	2610 N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2				N	-0-			-0-
*10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2				N	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 35		RRCID -> 248638		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161						
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2				Y	-0-			-0-
06	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	3251	2				Y	-0-			-0-
07	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2				Y	-0-			-0-
08	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2				Y	-0-			-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2				Y	-0-			-0-
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2				Y	-0-			-0-

MILLAR, L.H. ETAL		WELL #: 36		RRCID -> 256241		COMPL. DATE 02/15/2010			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232						
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-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST RANCH (TENUS)		96545 578		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PECOS						
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.		616999													
WEST		WELL #: 2201		RRCID -> 132880		COMPL. DATE 10/10/1989			TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412						
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3		N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3		N	-0-			-0-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3		N	-0-			-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3		N	-0-			-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	26	1	119	3		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEST		WELL #: 2202A		RRCID -> 141618		COMPL. DATE 06/01/1992			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584						
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3		Y	-0-			27
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3		Y	-0-			27
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3		Y	-0-			27
08	141 X	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3		Y	-0-			27
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	20	1	94	3		Y	-0-			27
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			27

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER (DEVONIAN) ENERGYQUEST II, LLC TXL G		96756 200 252020	ASSOCIATED	49B	CNTY: WINKLER				
WELL #:	1	RRCID ->	192399	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10677	PERF. 8247 - 8313	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7334 R	7334	-0-	-0-	-0-	7261 2	73 9	Y	66
06	6840 #	4113	-0-	-2727	-0-	4041 2	72 9	Y	65
07	7068 #	1425	-0-	-5643	-0-	1415 2	10 9	Y	9
08	7068 #	260	-0-	-6808	-0-	260 2		Y	-0-
09	6840 #	191	-0-	-6649	-0-	191 2		Y	-0-
10	7068 #	199	-0-	-6869	-0-	199 2		Y	-0-

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) ANADARKO E&P ONSHORE LLC WAHOO 56-3-3		96813 500 020528	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REEVES				
WELL #:	1	RRCID ->	229248	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	16200	PERF.13120 - 15235	
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

GOBLIN 56-2-35		WELL #:	1	RRCID ->	243261	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	16470	PERF.12982 - 12992
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) CIMAREX ENERGY CO. WHITE & BAKER -F-		96875 250 153438	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PECOS					
WELL #:	1	RRCID ->	034497	COMPL. DATE	11/03/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1714 - 1750		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2017 - P/A 03/04/17										

WHITE & BAKER "A"		WELL #:	7	RRCID ->	205636	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1890	PERF. 1604 - 1703
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2017 - PLUGGED 02/12/17										

WHITE & BAKER "F"		WELL #:	6	RRCID ->	205638	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	1915	PERF. 1658 - 1739
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17										

JILPETCO, INC. WWJD		432469		RRCID ->	263647	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	2068	PERF. 2045 - 2050
WELL #:	1									
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.//		96875 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PECOS			
SBJ OIL & GAS, LLC		884395								
WHITE & BAKER		WELL #:	1	RRCID ->	121279	COMPL. DATE	03/14/1986	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1972 - 1994
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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016										

WHITE & BAKER		WELL #:	2	RRCID ->	131718	COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	1996	PERF. 1985 - 1996
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016										

WHITEHORSE (SHALE)		96936 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CULBERSON			
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC		036555								
DF RANCH STATE 63-12		WELL #:	1	RRCID ->	244683	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8478 - 8490
05	9455 X	7030	-0-	-2425	-0-	7030	2	N	-0-	-0-
06	9150 X	7700	-0-	-1450	-0-	7700	2	N	-0-	-0-
07	9455 X	8535	-0-	-920	-0-	8535	2	N	-0-	-0-
08	8742 X	7466	-0-	-1276	-0-	7466	2	N	-0-	-0-
*09	8338 X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2	N	-0-	-0-
*10	8525 X	7292	-0-	-1233	-0-	7292	2	N	-0-	-0-

DF RANCH 63-1		WELL #:	1	RRCID ->	247292	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8476 - 8517
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17										

DF RANCH STATE 63-2		WELL #:	1	RRCID ->	250791	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	9974	PERF. 8492 - 8632
05	5766 X	4585	-0-	-1181	-0-	4585	2	N	-0-	-0-
06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2	N	-0-	-0-
07	5766 X	4500	-0-	-1266	-0-	4500	2	N	-0-	-0-
08	5766 X	4555	-0-	-1211	-0-	4555	2	N	-0-	-0-
*09	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	5550	2	N	-0-	-0-
*10	5766 X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2	N	-0-	-0-

DF RANCH 63-3		WELL #:	1H	RRCID ->	253064	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 4609 - 8102
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-	-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-	-0-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2	N	-0-	-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-	-0-
*09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
*10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-

WHITEHORSE (SHALE)		//CONT.//		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	
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
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY)				97226 475	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PECOS		
EARNEST PRODUCING CORPORATION				238708						
MASTERTSON, M. I.				WELL #: 1	RRCID -> 159599	COMPL. DATE 05/29/1996	TOTAL DEPTH 4723	PERF. 4182	- 4282	
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
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2 1	N	-0-		-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1 1	N	-0-		-0-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13 1	N	-0-		-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9 1	N	-0-		-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-		-0-
*10	13 #	2	-0-	-11	-0-	2 1	N	-0-		-0-

MASTERTSON, M. I. B				WELL #: 2	RRCID -> 277119	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4164	- 4217	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		95
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16										

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN)				97467 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GLASSCOCK		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748						
MCDANIEL "33"				WELL #: 5	RRCID -> 280175	COMPL. DATE 12/05/2012	TOTAL DEPTH 11167	PERF. 11028	- 11050	
M	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

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 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
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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		
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
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2	N	-0-		-0-
06	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2	N	-0-		-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-		-0-
08	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 2	N	-0-		-0-
09	690 N	478	-0-	-212	-0-	478 2	N	-0-		-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602 2	N	-0-		-0-

WILSON RANCH 20		WELL #: 4		RRCID -> 262795		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867		
05	186 N	154	-0-	-32	-0-	154 2	N	-0-		-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	19 2	N	-0-		-0-
07	155 N	29	-0-	-126	-0-	29 2	N	-0-		-0-
08	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2	N	-0-		-0-
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-		-0-
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 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		
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
06	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 2	N	-0-		-0-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2	N	-0-		-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 2	N	-0-		-0-
*10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916 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		
05	1865 R	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2	Y	-0-		14
06	2250 #	1736	-0-	-514	-0-	1736 2	Y	-0-		14
07	2325 #	1486	-0-	-839	-0-	1486 2	Y	-0-		14
08	2325 #	2003	-0-	-322	-0-	2003 2	Y	-0-		14
09	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2	Y	-0-		14
10	1860 #	1381	-0-	-479	-0-	1381 2	Y	-0-		14

WINK, S. (DEVONIAN)		98028 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WINKLER		
SUNDOWN PERMIAN LP		829475								
SEALY 90		WELL #: 1H		RRCID -> 195191		COMPL. DATE 10/17/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WINK, S. (MONTOKA-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		
05	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	308 1	2581 2	Y	-0-	19
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	308 1	2406 2	Y	-0-	19
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	308 1	2001 2	Y	-0-	19
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	294 1	753 2	Y	-0-	19
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	308 1	1743 2	Y	-0-	19
*10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	308 1	1588 2	Y	-0-	19

WINK, S. (MONTROYA-ELLENBURGER)		//CONT.// 98028 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WINKLER		
BTA OIL PRODUCERS, LLC		//CONT.// 041867								
HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 4		RRCID -> 101722		COMPL. DATE 08/20/1982		TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS 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
05	10075 X	5634	-0-	-4441	-0-	308 1	5252 2	Y	67	194
06	9750 X	8335	-0-	-1415	-0-	308 1	7755 2	Y	247	441
07	8587 X	6473	-0-	-2114	-0-	308 1	6071 2	Y	85 353 1	173
08	8587 X	5563	-0-	-3024	-0-	308 1	5094 2	Y	146 7 8	312
09	8280 X	4103	-0-	-4177	-0-	308 1	3789 2	Y	5 5 8	312
10	8618 X	4344	-0-	-4274	-0-	308 1	4036 2	Y	-0-	312

HUTCHINGS-SEALY		WELL #: 5HL		RRCID -> 190687		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.16508 - 20445
05	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1906 2	107 9	Y	97 185 1	135
06	3960 X	2768	-0-	-1192	-0-	2574 2	194 9	Y	176	311
07	4092 X	2945	-0-	-1147	-0-	2740 2	205 9	Y	186 187 1	310
08	4092 X	2298	-0-	-1794	-0-	2143 2	155 9	Y	141 309 1	142
09	2760 X	1735	-0-	-1025	-0-	1550 2	185 9	Y	168	310
10	2945 X	894	-0-	-2051	-0-	798 2	96 9	Y	87 181 1	216

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC.		074344		RRCID -> 048386		COMPL. DATE 12/07/1968		TOTAL DEPTH 19234		PERF. N/A
UNIVERSITY 21-48		WELL #: 1								
05	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3624 3	55 9	N	50 185 1	82
06	3570 X	3468	-0-	-102	-0-	3454 3	14 9	N	13	95
07	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3613 3	46 9	N	42	137
08	3689 X	3615	-0-	-74	-0-	3576 3	39 9	N	35	172
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3432 3	35 9	N	32 169 1	35
10	3689 X	2617	-0-	-1072	-0-	2576 3	41 9	N	37	72

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY		328780		RRCID -> 054294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4797 - 5090
UNIVERSITY 21-38		WELL #: W 1								
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-
10	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
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-
10	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
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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WODLAW (QUEEN)												
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS												
DUNCAN //CONT.// 490300												
WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

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-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA)												
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 068596												
WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570												
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8												
WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530												
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	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC.												
REEVES TXL FEE UNIT 148113												
WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366												
05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-	-0-
06	120 N	118	-0-	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-	-0-
07	93 N	63	-0-	-0-	-30	B	-0-	63	2	N	-0-	-0-
08	155 N	99	-0-	-0-	-56	B	-0-	99	2	N	-0-	-0-
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	B	-0-	213	2	N	-0-	-0-
10	62 N	25	-0-	-0-	-37	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-

DIAMONDBACK E&P LLC												
STRAIN, C. H. 217012												
WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950												
05	651 N	191	-0-	-0-	-460	B	-0-	191	2	N	-0-	17
06	330 N	200	-0-	-0-	-130	B	-0-	200	2	N	-0-	17
07	186 N	161	-0-	-0-	-25	B	-0-	161	2	N	-0-	17
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	B	-0-	286	2	N	-0-	17
09	210 N	170	-0-	-0-	-40	B	-0-	170	2	N	-0-	17
*10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	B	-0-	280	2	N	-0-	17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.												
MOISE CERF (STATE) 251726												
WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389												
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
06	390 X	173	-0-	-0-	-217	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
07	403 X	155	-0-	-0-	-248	B	-0-	155	3	N	-0-	-0-
08	403 X	281	-0-	-0-	-122	B	-0-	281	3	N	-0-	-0-
09	270 X	180	-0-	-0-	-90	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
10	248 X	226	-0-	-0-	-22	B	-0-	226	3	N	-0-	-0-

WOLF BONE (TREND AREA)		//CONT.//		98359 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES				
FORGE ENERGY, LLC				276868								
UL 24 VOYAGER				WELL #: 1	RRCID -> 281556	COMPL. DATE 08/31/2013	TOTAL DEPTH 8228	PERF. 5227	- 8037			
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
05	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			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			
05	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 1		N	-0-			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-			N	-0-			-0-
07	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 1		N	-0-			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-			-0-
*09	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	330 1		N	-0-			-0-
*10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 1		N	-0-			270
PERISCOPE OPERATING LLC				653787								
WINFIELD RANCH 131-6				WELL #: 1	RRCID -> 277323	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 5647	- 7755			
05	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 3		N	-0-			-0-
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-			-0-
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			-0-
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			-0-
WINFIELD RANCH 132-3				WELL #: 1	RRCID -> 279251	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7452	- 7825			
05	62 N	6	-0-	-56 B	-0-	6 3		N	-0-			8
06	30 N	5	-0-	-25 B	-0-	5 3		N	-0-			8
07	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3		N	-0-			8
08	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		N	-0-			8
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-			8
*10	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			8
XTO ENERGY INC.				945936								
LA ESCALERA				WELL #: 3301D	RRCID -> 278758	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9311	- 9887			
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	83			96
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	137	105 1		128
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			128
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			
05	202 R	202	-0-	-0- B	-0-	202 2		Y	-0-			-0-
06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		Y	-0-			-0-
07	186 #	155	-0-	-31 B	-0-	155 2		Y	-0-			-0-
*08	217 #	126	-0-	-91 B	-0-	126 2		Y	-0-			-0-
09	210 #	135	-0-	-75 B	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
10	217 #	100	-0-	-117 B	-0-	100 2		Y	-0-			-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.// 98817 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: REEVES							
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.// 147862													
EVANS, N. T.		WELL #: 4		RRCID -> 059773		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5711 - 5895					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) 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
05	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-				-0-
06	569 R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-				-0-
07	558 #	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
*08	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
09	570 #	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
*10	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 5		RRCID -> 066647		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH 6340		PERF. N/A					
05	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
*08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 5		RRCID -> 067192		COMPL. DATE 04/21/1976		TOTAL DEPTH 6360		PERF. N/A					
05	18 R	4	-0-	-14	-0-	4	2			Y	-0-				-0-
06	30 #	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-				-0-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-				-0-
*08	T. A.	2	-0-	2	4	2	2			Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-				-0-
*10	4 R	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

ANTHONY, H. F.		WELL #: 8		RRCID -> 086043		COMPL. DATE 11/01/1979		TOTAL DEPTH 6375		PERF. 5789 - 6170					
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
*08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-				-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 8		RRCID -> 158698		COMPL. DATE 04/18/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6165 - 6281					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

EVANS, N. T.		WELL #: 9		RRCID -> 161113		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6159 - 6296					
05	36 R	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-				2
06	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-				2
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-				2
*08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1		1
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-				4
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				5

EVANS, N. T.		WELL #: 2		RRCID -> 170484		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6229 - 6358					
05	806 #	658	-0-	-148	-0-	649	2	9	9	Y	8				163
06	780 #	694	-0-	-86	-0-	674	2	20	9	Y	18				181
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	507	2	37	9	Y	34				215
*08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1		111
09	690 #	159	-0-	-531	-0-	145	2	14	9	Y	13				124
10	713 #	15	-0-	-698	-0-	12	2	3	9	Y	3				130

WORSHAM (CHERRY CANYON)		//CONT.//		98817 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: REEVES	
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	062671	COMPL. DATE	06/04/1975	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	N/A
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

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SAMS		WELL #:		1	RRCID ->	157004	COMPL. DATE	01/03/1996	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	6389 - 6463
05	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1328	2	197	9	Y	65
06	1627	R	1627	-0-	-0-	-0-	1412	2	215	9	Y	86
07	1442	R	1442	-0-	-0-	-0-	1207	2	235	9	Y	112
08	1576	R	1576	-0-	-0-	-0-	1366	2	210	9	Y	38
09	1350	#	846	-0-	-504	-0-	734	2	112	9	Y	54
*10	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1689	2	219	9	Y	73

SAMS		WELL #:		2	RRCID ->	159154	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	6499	PERF.	6227 - 6443
05	2025	R	2025	-0-	-0-	-0-	1947	2	78	9	Y	93
06	2728	R	2728	-0-	-0-	-0-	2642	2	86	9	Y	101
07	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	2279	2	95	9	Y	112
08	2108	#	1524	-0-	-584	-0-	1440	2	84	9	Y	82
09	2400	#	1227	-0-	-1173	-0-	1182	2	45	9	Y	88
10	2480	#	1781	-0-	-699	-0-	1693	2	88	9	Y	96

SAMS		WELL #:		3	RRCID ->	162168	COMPL. DATE	01/29/1997	TOTAL DEPTH	6999	PERF.	6254 - 6417
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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SHELL WESTERN E&P		774719										
HORD, R.W.		WELL #:			RRCID ->	075070	COMPL. DATE	01/17/1978	TOTAL DEPTH	6481	PERF.	N/A
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/06/2014								

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

WORSHAM (DELAWARE)		//CONT.//		98817 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: REEVES			
DAKOTA RESOURCES, INC. (I)				197416									
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB		WELL #:		1	RRCID ->	148173	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	4940	PERF.	4929 - 4940	
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	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
05		2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	1	N	-0-			-0-
06		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	1	N	-0-			-0-
07		2170 N	1773	-0-	-397	-0-	1773	1	N	-0-			-0-
08		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	1	N	-0-			-0-
09		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1	N	-0-			-0-
*10		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	1	N	-0-			-0-

PITTS ENERGY CO.				666430									
ANTHONY, H. F.		WELL #:		1	RRCID ->	021070	COMPL. DATE	10/06/1960	TOTAL DEPTH	4952	PERF.	4912 - 4935	
05		1922 N	551	-0-	-1371	-0-	521	2	30 9	N	27		167
06		3000 N	3075	-0-	75	75	3051	2	24 9	N	22		189
07		2029 N	1954	-0-	-75	-0-	1931	2	23 9	N	21	183 1	27
08		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29 9	N	26		53
09		2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-				N	17		70
10		2728 X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26 9	N	24		94

STATE SCHOOL BOARD -ZZ-		WELL #:		1	RRCID ->	021086	COMPL. DATE	05/06/1957	TOTAL DEPTH	4970	PERF.	N/A	
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
10		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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	18 1	139
06		14B2 EXT	85	-0-	85	85	84	2	1 9	Y	1		140
07		14B2 EXT	272	-0-	272	357	246	2	26 9	Y	24	36 1	128
08		460 N	103	-0-	-357	-0-	103	2		Y	-0-		128
09		90 N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6 9	Y	5		133
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18 9	Y	16	35 1	114

BARCLAY-DEAN		WELL #:		3	RRCID ->	054509	COMPL. DATE	08/02/1972	TOTAL DEPTH	13392	PERF.	N/A	
05		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1341	2	74 9	N	67		112
06		1470 N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2		N	-0-		112
07		1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2		N	-0-		112
08		1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2		N	-0-		112
09		1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2		N	-0-		112
*10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-		112

BELL, EMILY SPILLER ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	135106	COMPL. DATE	07/22/1960	TOTAL DEPTH	5065	PERF.	5001 - 5024	
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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49

PLUGGED AND ABANDONED 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16													

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989												
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

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-
10	INJECT	NO RPT	-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												
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-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES												
PITTS ENERGY CO. 666430												
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 083985 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6147 - 6383												
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	2	23	9	Y	21	130
06	510 N	55	-0-	-455	-0-	38	2	17	9	Y	15	89
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	591	2	18	9	Y	16	105
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	241	2	13	9	Y	12	117
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	242	2	37	9	Y	34	151
*10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	527	2	58	9	Y	53	94

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488												
05	589 N	348	-0-	-241	-0-	295	2	53	9	Y	48	111
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	510	2	40	9	Y	36	16
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	585	2	41	9	Y	37	53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	325	2	32	9	Y	29	82
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	256	2	88	9	Y	80	162
*10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	624	2	134	9	Y	122	28

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												
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-
10	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												
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
 MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469 2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360 2		N	-0-			-0-
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406 2		N	-0-			-0-
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387 2		N	-0-			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
 WORSHAM, JOE A. WELL #: 1048 L RRCID -> 059951 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 17740 PERF. N/A

05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	3 1 1839 2		N	-0-			-0-
06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	3 1 1785 2		N	-0-			-0-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3 1 1510 2		N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3 1 1907 2		N	-0-			-0-
*09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	3 1 1709 2		N	-0-			-0-
*10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3 1 1678 2		N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520 2		N	-0-			-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	439 2		N	-0-			-0-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 2		N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 2		N	-0-			-0-
*09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-			-0-
*10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 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

05	744 N	-0-	-0-	-744	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2017

WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

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-
10	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

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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		98837 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862								
ANTHONY, H. F.		WELL #:	3	RRCID ->	153184	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17450	PERF.12901 - 12957
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORBUSH-ANTHONY		148113		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13595 - 13620	
		WELL #:	1			04/08/2002					
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3	N	-0-		-0-
06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	3	N	-0-		-0-
07	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-		-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12484 - 12682	
STATE SCHOOL BOARD ZZ		WELL #:	4			06/28/1988					
05	5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5491	3	107	9	N	196
06	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5463	3	108	9	N	127
07	5735 X	5558	-0-	-177	-0-	5450	3	108	9	N	50
08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5348	3	127	9	N	165
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5280	3	171	9	N	131
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5421	3	138	9	N	256

COLGATE OPERATING, LLC		167327		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.13234 - 13472	
HORD, R. W., UNIT		WELL #:	1			04/01/2006					
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			N	NO RPT		400
06	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-		400
07	5704 X	1131	-0-	-4573	-0-	1112	3	19	9	N	417
08	5704 X	4694	-0-	-1010	-0-	4643	3	51	9	N	463
09	5520 X	3730	-0-	-1790	-0-	3701	3	29	9	N	338
*10	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9	N	373

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. N/A	
WAHLENMAIER-STATE		WELL #:	2			04/03/1973					
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-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.12617 - 12662	
MONSANTO-MCKELLAR		WELL #:	3			11/07/2002					
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-		69
06	360 N	147	-0-	-213	-0-	147	2	Y	-0-		69
07	341 N	79	-0-	-262	-0-	79	2	Y	-0-		69
08	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	2	Y	-0-		69
09	150 N	45	-0-	-105	-0-	45	2	Y	-0-		69
*10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	Y	-0-		69

WORSHAM-BAYER (ATOKA)		//CONT.//		98837 166	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
PITTS ENERGY CO.				666430								
HORRY, L. ETAL				WELL #:	3U	RRCID ->	168524	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	17154	PERF.12450 - 12470
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
05		3565 X	3345	-0-	-220	-0-	3345 2	N	-0-			-0-
06		3450 X	3414	-0-	-36	-0-	3414 2	N	-0-			-0-
07		3503 X	3380	-0-	-123	-0-	3380 2	N	-0-			-0-
08		3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404 2	N	-0-			-0-
09		3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272 2	N	-0-			-0-
10		3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468 2	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO				855610					CNTY: REEVES			
LYDA, G. "4"				WELL #:	1	RRCID ->	201229	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	19532	PERF.13107 - 13282
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-
10		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
05		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3	Y	-0-			-0-
06		180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3	Y	-0-			-0-
07		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3	Y	-0-			-0-
08		217 N	158	-0-	-59	-0-	158 3	Y	-0-			-0-
09		180 N	138	-0-	-42	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
10		217 N	187	-0-	-30	-0-	187 3	Y	-0-			-0-

BEEFMASTER				WELL #:	1H	RRCID ->	197056	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14741 - 16792
05		837 N	22	-0-	-815	-0-	22 2	N	-0-			-0-
06		30 N	29	-0-	-1	-0-	29 2	N	-0-			-0-
07		1860 N	40	-0-	-1820	-0-	40 2	N	-0-			-0-
08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			-0-
09		30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-

LIGON, S. E. STATE				WELL #:	2H	RRCID ->	204226	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	17300	PERF.14065 - 15936
05		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114 2	N	-0-			-0-
06		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 2	N	-0-			-0-
07		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 2	N	-0-			-0-
08		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601 2	N	-0-			-0-
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884 2	N	-0-			-0-
*10		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572 2	N	-0-			-0-

CHISOS OPERATING, INC.				149441					CNTY: REEVES			
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	066339	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	14154	PERF. N/A
05		12865 X	11626	-0-	-1239	-0-	11626 2	N	-0-			60
06		12300 X	9875	-0-	-2425	-0-	9875 2	N	-0-			60
07		12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	12770 2	N	-0-			60
08		12358 X	12358	-0-	-0-	-0-	12358 2	N	-0-			60
09		11790 X	10410	-0-	-1380	-0-	10329 2	81 9 N	74			134
10		12772 X	12481	-0-	-291	-0-	12395 2	86 9 N	78	177 1		35

OIL AND GAS DIVISION

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES				
DIAMONDBACK E&P LLC				217012									
WRAY		WELL #:		1	RRCID ->	046837	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.14484 - 14556		
M	ALLOW CODE	GAS 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	
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	N	-0-			-0-	
06	1200 N	285	-0-	-915	-0-	285	2	N	-0-			-0-	
07	1302 N	175	-0-	-1127	-0-	175	2	N	-0-			-0-	
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-	
09	300 N	188	-0-	-112	-0-	188	2	N	-0-			-0-	
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-	

CURRY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	220462	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	14683	PERF.14498 - 15013		
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-			52	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			52	
07	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2	N	-0-			52	
08	961 N	246	-0-	-715	-0-	246	2	N	-0-			52	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2	N	-0-			52	
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-			N	-0-			52	

ROGERS "6"		WELL #:		1	RRCID ->	253494	COMPL. DATE	06/16/2008	TOTAL DEPTH	15850	PERF.14922 - 15628		
05	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2	N	-0-			163	
06	32760 X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2	N	-0-			163	
07	33852 X	24828	-0-	-9024	-0-	24828	2	N	-0-			163	
08	33635 X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2	N	-0-			163	
09	32550 X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2	N	-0-			163	
10	29977 X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2	N	-0-			163	

FINLEY RESOURCES, INC.		268602		WELL #:		1 U	RRCID ->	044899	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.13294 - 13525
05	31124 X	25769	-0-	-5355	-0-	25769	2	Y	-0-			-0-	
06	30120 X	16522	-0-	-13598	-0-	16522	2	Y	-0-			-0-	
07	31155 X	12171	-0-	-18984	-0-	12171	2	Y	-0-			-0-	
08	31155 X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2	Y	-0-			-0-	
09	30150 X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2	Y	-0-			-0-	
10	25761 X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2	Y	-0-			-0-	

ASHLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046830	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	18120	PERF. N/A		
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2	N	-0-			-0-	
06	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2	N	-0-			-0-	
07	1488 N	532	-0-	-956	-0-	532	2	N	-0-			-0-	
08	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830	2	N	-0-			-0-	
09	1020 N	258	-0-	-762	-0-	258	2	N	-0-			-0-	
*10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-			-0-	

MONSANTO MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	198854	COMPL. DATE	01/22/2003	TOTAL DEPTH	17350	PERF.13720 - 14200		
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2	N	-0-			-0-	
06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2	N	-0-			-0-	
07	2914 X	1814	-0-	-1100	-0-	1814	2	N	-0-			-0-	
08	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2	N	-0-			-0-	
09	2820 X	611	-0-	-2209	-0-	611	2	N	-0-			-0-	
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			N	-0-			-0-	

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN)		//CONT.//		98837 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602								
MONSANTO MCKELLER UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	199608	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.13630 - 16500	
M	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
05	9517 X	8932	-0-	-585	-0-	8932	2	N	-0-		94	
06	10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6145	2	N	-0-		94	
07	11067 X	3611	-0-	-7456	-0-	3611	2	N	-0-		94	
08	11067 X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	2	N	-0-		94	
09	10380 X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2	N	-0-		94	
10	8928 X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2	N	-0-		94	

HORRY PITTS "49"		WELL #:		1H	RRCID ->	200052	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	16655	PERF.13750 - 16054
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	18665		N	-0-		-0-

WAHLENMAIER STATE		WELL #:		5 H	RRCID ->	212485	COMPL. DATE	09/05/2004	TOTAL DEPTH	16655	PERF.14120 - 17581
05	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2	N	-0-		122
06	1920 N	1177	-0-	-743	-0-	1177	2	N	-0-		122
07	2232 N	695	-0-	-1537	-0-	695	2	N	-0-		122
08	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2	N	-0-		122
09	1170 N	364	-0-	-806	-0-	364	2	N	-0-		122
*10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2	N	-0-		122

MCDONALD, RICHARD A.		WELL #:		546696	RRCID ->	153778	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	15079	PERF.14011 - 14088
MERIWETHER				1							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		14

OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		WELL #:		617544	RRCID ->	202596	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	13728	PERF.13900 - 17000
LIGON, S. E. 18				71H							
05	3100 X	1451	-0-	-1649	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
06	2100 X	1576	-0-	-524	-0-	1576	2	N	-0-		-0-
07	2170 X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2	N	-0-		-0-
08	2170 X	1228	-0-	-942	-0-	1228	2	N	-0-		-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2	N	-0-		-0-
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2	N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REEVES		
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		//CONT.//		147862							
EVANS, N. T.		WELL #:		3	RRCID ->	039845	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	16860	PERF. N/A
05	11087 X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2	N	-0-		-0-
06	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	2	N	-0-		-0-
07	7719 X	4701	-0-	-3018	-0-	4701	2	N	-0-		-0-
*08	7719 X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2	N	-0-		-0-
09	7470 X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2	N	-0-		-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-		-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.)		//CONT.//		98837 498	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REEVES					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
STATE SCHOOL BOARD "ZZ"		WELL #:		6	RRCID ->	091988	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	17225	PERF.16881 - 17173		
M	O	ALLOW CODE	GAS 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
05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531 2		N	-0-		-0-	
06		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446 2		N	-0-		-0-	
07		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523 2		N	-0-		-0-	
08		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 2		N	-0-		-0-	
09		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444 2		N	-0-		-0-	
*10		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563 2		N	-0-		-0-	

FINLEY RESOURCES, INC.				268602								
MONSANTO-MCKELLAR UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	040630	COMPL. DATE	11/26/1966	TOTAL DEPTH	17350	PERF. N/A	
05		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726 2		N	-0-		-0-
06		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2		N	-0-		-0-
07		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		-0-
08		2728 N	1680	-0-	-1048	-0-	1680 2		N	-0-		-0-
09		1710 N	571	-0-	-1139	-0-	571 2		N	-0-		-0-
10		1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-		-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	042561	COMPL. DATE	09/08/1967	TOTAL DEPTH	17342	PERF. N/A	
05		775 N	265	-0-	-510	-0-	265 2		N	-0-		-0-
06		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		N	-0-		-0-
07		279 N	190	-0-	-89	-0-	190 2		N	-0-		-0-
08		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-		-0-
09		330 N	38	-0-	-292	-0-	38 2		N	-0-		-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		-0-

GOLEENTERNEK-RUDMAN UNIT		WELL #:		1 L	RRCID ->	045340	COMPL. DATE	05/21/2004	TOTAL DEPTH	17340	PERF.16444 - 16832
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	211893	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	16613	PERF.16400 - 16900
05		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	-0-	-0-
06		17512 X	17512	-0-	-0-	-0-	17512 2		N	-0-	-0-
07		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	22728 2		N	-0-	-0-
08		23540 X	23540	-0-	-0-	-0-	23540 2		N	-0-	-0-
09		8834 X	8834	-0-	-0-	-0-	8834 2		N	-0-	-0-
*10		16426 X	16426	-0-	-0-	-0-	16426 2		N	-0-	-0-

HORRY PITTS 49		WELL #:		1H	RRCID ->	250478	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	16655	PERF.16225 - 16655
05		12152 X	12023	-0-	-129	-0-	1191 1	10832 2	N	-0-	-0-
06		12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1192 1	10895 2	N	-0-	-0-
07		12503 X	12503	-0-	-0-	-0-	1193 1	11310 2	N	-0-	-0-
08		12462 X	12377	-0-	-85	-0-	1246 1	11131 2	N	-0-	-0-
09		12090 X	11920	-0-	-170	-0-	1246 1	10674 2	N	-0-	-0-
10		12493 X	12339	-0-	-154	-0-	1135 1	11204 2	N	-0-	-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 PITTS ENERGY CO. 666430
 Horry, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

M	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
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-
10	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

05		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
06		840 N	834	-0-	-6	-0-	834	2		N	-0-			-0-
07		1023 N	235	-0-	-788	-0-	235	2		N	-0-			-0-
*08		837 N	420	-0-	-417	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09		840 N	272	-0-	-568	-0-	272	2		N	-0-			-0-
10		248 N	80	-0-	-168	-0-	80	2		N	-0-			-0-

MCDONALD, RICHARD A. 546696
 MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

05		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	Y	51	123	1	121
06		8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8241	3	61	9	Y	55	104	1	72
07		8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8393	3	50	9	Y	45			117
08		8835 X	8794	-0-	-41	-0-	8706	3	88	9	Y	80	90	1	107
09		8550 X	7693	-0-	-857	-0-	7614	3	79	9	Y	72			179
10		8835 X	7799	-0-	-1036	-0-	7731	3	68	9	Y	62	111	1	130

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

05		3131 X	2479	-0-	-652	-0-	2472	3	7	9	Y	6			107
06		3030 X	2133	-0-	-897	-0-	2133	3			Y	-0-			107
07		3100 X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	3			Y	-0-			107
08		2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	1756	3	34	9	Y	31			138
09		2700 X	1281	-0-	-1419	-0-	1274	3	7	9	Y	6			144
10		1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			Y	-0-			144

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

05		2945 X	2062	-0-	-883	-0-	1992	3	70	9	Y	64	58	1	97
06		2850 X	1973	-0-	-877	-0-	1912	3	61	9	Y	55	84	1	68
07		2511 X	1949	-0-	-562	-0-	1882	3	67	9	Y	61			129
08		2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1765	3	58	9	Y	53	100	1	82
09		1980 N	1462	-0-	-518	-0-	1409	3	53	9	Y	48			130
10		1953 N	1471	-0-	-482	-0-	1385	3	86	9	Y	78	80	1	128

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
 DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
 CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 1		N	-0-			104
06	210 N	155	-0-	-55	-0-	155 1		N	-0-			104
07	155 N	74	-0-	-81	-0-	74 1		N	-0-			104
08	310 N	234	-0-	-76	-0-	234 1		N	-0-			104
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 1		N	-0-			104
*10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 1		N	-0-			104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
 INCLINE ENERGY 423656
 TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TUCKER "A" WELL #: 4 RRCID -> 057390 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3223 - 4114

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
 MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

05	372 N	351	-0-	-21	-0-	350 3	1 9	N	1			50
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	341 3	1 9	N	1			51
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373 3	1 9	N	1			52
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-			52
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			52
*10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3		N	-0-			52

YATES 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC 463316
 YATES FIELD UNIT WELL #: 49D82 RRCID -> 163448 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 1627 PERF. 1212 - 1222

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-
10	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

05	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	21341 3		N	-0-			-0-
06	24660 X	20781	-0-	-3879	-0-	20781 3		N	-0-			-0-
07	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213 3		N	-0-			-0-
08	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213 3		N	-0-			-0-
09	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804 3		N	-0-			-0-
*10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023 3		N	-0-			-0-

YATES		//CONT.//		99295 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PECOS			
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC		//CONT.//		463316								
YATES FIELD UNIT		WELL #:		49AA9	RRCID ->	176783	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	1567	PERF. 1110 -	1131
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
05	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3		N	-0-		-0-
06	17100 X	16154	-0-	-946	-0-	16154	3		N	-0-		-0-
07	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3		N	-0-		-0-
08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3		N	-0-		-0-
09	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3		N	-0-		-0-
*10	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	3		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		50A13	RRCID ->	176784	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	1544	PERF. 1104 -	1110
05	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3		N	-0-		-0-
06	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	3		N	-0-		-0-
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-		-0-
08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-		-0-
09	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3		N	-0-		-0-
*10	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3		N	-0-		-0-

YATES FIELD UNIT		WELL #:		49DB1	RRCID ->	178080	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	1449	PERF. 962 -	1000
05	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3		N	-0-		-0-
06	30480 X	23964	-0-	-6516	-0-	23964	3		N	-0-		-0-
07	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-		-0-
08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-		-0-
09	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	3		N	-0-		-0-
*10	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3		N	-0-		-0-

VANCO OIL & GAS CORP.		881484		WELL #:		1A	RRCID ->	172547	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	1451	PERF. 1235 -	1451
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-				N	7				170
06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7 9	N	6				176
07	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6 9	N	5				181
08	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4 9	N	4				185
09	2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6 9	N	5				190
*10	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3 9	N	3	163 1			30

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
05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-		-0-
06	390 N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-		-0-
07	403 N	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-		-0-
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-		-0-
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726		WELL #:		1902 C	RRCID ->	143151	COMPL. DATE	07/28/1992	TOTAL DEPTH	12596	PERF. 3777 -	3790
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-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR												
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726												
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

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-
10		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												
WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340												
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-		47
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2	N	-0-		47
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		47
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	N	-0-		47
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2	N	-0-		47
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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												
05	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5126	2	19	9	N	35
06	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5824	2	22	9	N	55
07	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6475	2	33	9	N	85
08	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	8855	2	85	9	N	162
*09	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7179	2	23	9	N	182
*10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7144	2	19	9	N	199

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035												
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682												
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-
10	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												
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		Y	-0-	131
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	2		Y	-0-	131
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2		Y	-0-	131
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-	131
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		Y	-0-	131
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	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	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
05	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	857	2		Y	-0-				-0-
06	900 N	754	-0-	-146	-0-	-0-	754	2		Y	-0-				-0-
07	930 N	672	-0-	-258	-0-	-0-	672	2		Y	-0-				-0-
08	615 N	615	-0-	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-				-0-
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-				-0-
*10	777 N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	777	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							
05	310 N	155	-0-	-155	-0-	-0-	155	3		Y	-0-	30	1		-0-
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-				-0-
07	186 N	140	-0-	-46	-0-	-0-	140	3		Y	-0-				-0-
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		Y	-0-				-0-
*09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	85	3		Y	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANON "63" B		WELL #:		5 L RRCID -> 111560		COMPL. DATE 05/05/1984		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894							
05	T. A.	124	-0-	124	499	-0-	124	3		Y	-0-	12	1		12
06	T. A.	104	-0-	104	603	-0-	104	3		Y	-0-	4	1		8
07	715 X	112	-0-	-603	-0-	-0-	112	3		Y	-0-				8
08	99 X	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-				8
*09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68	3		Y	-0-				8
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

CANON 62		WELL #:		2 RRCID -> 112024		COMPL. DATE 06/17/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7580 - 10418							
05	620 N	310	-0-	-310	-0-	-0-	310	3		Y	-0-	107	1		-0-
06	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3		Y	-0-				-0-
07	341 N	280	-0-	-61	-0-	-0-	280	3		Y	-0-				-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-				-0-
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	3		Y	-0-				-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANON "62"		WELL #:		3 RRCID -> 113545		COMPL. DATE 09/06/1984		TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

CANNON "63"		WELL #:		3 L RRCID -> 138902		COMPL. DATE 03/04/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954							
05	14B2 EXT	62	-0-	62	425	-0-	62	3		Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	52	-0-	52	477	-0-	52	3		Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	533	-0-	56	3		Y	-0-				-0-
08	582 X	49	-0-	-533	-0-	-0-	49	3		Y	-0-				-0-
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-				-0-
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
 STALEY OPERATING CO. 811415
 SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

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
05		1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6					203
06		906 X	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6					209
07		975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					215
08		1240 X	591	-0-	-649	-0-	588	2	3	9	N	3					218
09		1200 X	950	-0-	-250	-0-	947	2	3	9	N	3					221
10		1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					221

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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
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-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUMA (DELAWARE) 99902 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
 SHELL WESTERN E&P 774719
 REAGAN STATE 56-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 267321 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 4540 - 4550

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
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-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZUNI (BELL CANYON) 99915 200 ASSOCIATED 49B CNTY: LOVING
 RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
 ZUNI "34" WELL #: 2 RRCID -> 137434 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 3374 PERF. 3369 - 3374

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
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

(GWN415)

12/12/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS